

ПРОТОКОЛ № 48
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам, прошедшего
в формате видеоконференцсвязи

17 ноября 2022 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Председатель комитета Тульской области по тарифам
ВАСИН Д.А.

Присутствовали:

Члены правления комитета:

- | | | |
|--|---|--|
| Васин Дмитрий
Анатольевич | - | председатель комитета Тульской области по тарифам, председатель правления |
| Войтицкая Татьяна
Владимировна | - | начальник отдела регулирования коммунального комплекса и потребительского рынка комитета Тульской области по тарифам |
| Денисова Елена
Владимировна | - | заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам, заместитель председателя правления |
| Кречетова Елена
Викторовна | - | начальник отдела государственного контроля комитета Тульской области по тарифам |
| Маловинский
Евгений
Владимирович | - | начальник отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса комитета Тульской области по тарифам |
| Фаткина Мария
Геннадьевна | - | начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области |

От аппарата комитета:

- | | | |
|---------------------------------|---|------------------------------|
| Орехова Елена
Сергеевна | - | главный специалист - эксперт |
| Скоропупова Елена
Васильевна | - | главный специалист - эксперт |

Приглашенные на заседание:

- | | | |
|------------------------------|---|--|
| Васёв Павел
Александрович | - | представитель по доверенности
АО «Тулагоргаз» |
| Воронкова Юлия
Олеговна | - | специалист ГКУ ТО «Экспертиза» |

Комонова Марина Юрьевна	-	ведущий эксперт ГКУ ТО «Экспертиза»
Курапова Анастасия Валериевна	-	эксперт 2 категории ГКУ ТО «Экспертиза»
Куртишвили Алексей Шалвович	-	исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора ООО «Хартия»
Шаманаева Ольга Александровна	-	эксперт 2 категории ГКУ ТО «Экспертиза»
Шишляков Павел Олегович	-	директор ГКУ ТО «Экспертиза»

Повестка дня

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства Частного образовательного учреждения «Тульская Православная классическая гимназия»: «Нежилое здание расположенное по адресу: 300041, Тула г, Дзержинского ул., дом № 2/7» - докладчик Шаманаева О.А.

2. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 года – докладчик Козенко Е.В.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. уточнил о наличии изменений и дополнений в повестку дня заседания Правления. Воронкова Ю.О. предложила включить в повестку дня следующие вопросы:

3. О выборе метода регулирования тарифов с учетом предложений регулируемой организации на 2023-2025 годы - докладчик Курапова А.В.

4. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год долгосрочных периодов регулирования 2020 – 2025 гг., 2022 – 2024 гг. и на 2023 - 2027 гг. – докладчики Войтицкая Т.В., Курапова А.В., Орехова Е.С., Скоропупова Е.В.

5. Об установлении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с ТКО - Войтицкая Т.В., Курапова А.В.

6. О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 гг. для ООО «АГК» - докладчик Саломатина И.В.

7. Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области – докладчик Козенко Е.В.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства Частного образовательного учреждения «Тульская Православная классическая гимназия»: «Нежилое здание расположенное по адресу: 300041, Тула г, Дзержинского ул., дом № 2/7»

**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 платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства Частного образовательного учреждения «Тульская Православная классическая гимназия»: «Нежилое здание расположенное по адресу: 300041, Тула г, Дзержинского ул., дом № 2/7».

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Тулагоргаз».

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

Телефон - (4872) 25 36 57.

2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства Частного образовательного учреждения «Тульская Православная классическая гимназия»: «Нежилое здание, расположенное по адресу: г. Тула, ул. Дзержинского, д.2/7» в комитет Тульской области по тарифам представлены:

1. Копия заявки о подключении (технологическом присоединении) на 1 л. в 1 экз.

2. Копия ситуационного плана расположения земельного участка Заявителя на 1 л. в 1 экз.

3. Копия расчет потребности в тепле и топливе на 12 стр. в 1 экз.

4. Копия договора № Ц-267 от 30.12.2013 безвозмездного пользования недвижимым муниципальным имуществом (с приложениями) на 12 стр. в 1 экз.

5. Копия договора № 127796/269843 от 11.08.2022 о подключении объекта капитального строительства на 5 стр. в 1 экз.

6. Копия технических условий № 000127796/000269843_000009013 от 29 июля 2022 на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения на 2 стр. в 1 экз.

7. Приложение к договору № 127796/269843 от 11.08.2022г. Смета на проектные работы на 1стр. в 1 экз.
8. Приложение 6 к договору № 127796/269843 от 11.08.2022г. Копия расчета предварительного размера платы за технологическое присоединение на 1 стр. в 1 экз.
9. Пояснительная записка на 1 л. в 1 экз.
10. Копия свидетельства о государственной регистрации права на газовые сети на 2 стр. в 1 экз.
11. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям на 1 л. в 1 экз.
12. Таблица 2. Расходы по разработке проектной документации на 1 л. в 1 экз.
13. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 1 л. в 1 экз.
14. Копия справки об оказанных услугах ПАО «Ростелеком» по согласованию проекта на 3 л. в 1 экз.
15. Таблица 3. Расходы на выполнение технических условий на 1 л. в 1 экз.
16. Смета по исполнительной съемке газопровода на 1 л. в 1 экз.
17. Договор подряда № 355 от 07.09.2021 на работы по исполнительной съемке газопровода для изготовления технического плана газопровода (с приложением) на 12 стр. в 1 экз.
18. График производства работ на 1 л. в 1 экз.
19. Договор подряда № 40 от 15.02.2022 по изготовлению технических планов для постановки на кадастровый учет (с приложениями) на 10 стр. в 1 экз.
20. Копия отчета по форме П-4 за 2021 год на 1 л. в 1 экз.
21. Расчет дополнительных расходов на строительство полиэтиленовых газопроводов работ при технологическом присоединении объекта на 1 л. в 1 экз.
22. Объектный сметный расчет № ОС–ОС 02-01 на 2 стр. в 1 экз.
23. Локальная смета № СР-1 530-2022-ГСН на 2 стр. в 1 экз.
24. Локальная смета № СР-2 530-2022-ГСН на 6 стр. в 1 экз.
25. Локальная смета № СР-3 530-2022-ГСН на 2 стр. в 1 экз.
26. Локальная смета № СР-4 530-2022-ГСН на 12 стр. в 1 экз.
27. Локальная смета № СР-5 530-2022-ГСН на 8 стр. в 1 экз.
28. Выписка из прейскуранта АО «Тулагоргаз» на 1 л. в 1 экз.
29. Прайс-листы на 25 л. в 1 экз.
30. Рабочая документация № 530-2022-ГСН на 15 л. в 1 экз.
31. Проектная документация (раздел ППО) на 8 л. в 1 экз.
32. Проектная документация (раздел ТКР) на 15 л. в 1 экз.
33. Проектная документация (раздел ПОС) на 24 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 № 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «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).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Технические показатели

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз»

по индивидуальному проекту объекта капитального строительства Частное образовательное учреждение «Тульская Православная классическая гимназия»: «Нежилое здание, расположенное по адресу: г. Тула, ул. Дзержинского, д.2/7» в размере 3 680,72 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Тулагоргаз» техническим условиям № 000127796/000269843_000009013 от 29.07.2022 максимальный часовой расход газа составляет 27,16 м³/час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 127796/269843 от 11.08.2022 о подключении объекта капитального строительства.

Источник газоснабжения - существующий стальной подземный газопровод низкого давления (Р_{макс.}= 0,002 МПа, Р_{факт.}= 0,0018 МПа) Ø108 мм по ул. Дзержинского в г. Туле.

Проектом предусматривается строительство газопровода низкого давления (Р_{макс.}= 0,002 МПа, Р_{факт.}= 0,0018 МПа) от точки врезки до границ земельного участка нежилого здания, расположенного по адресу: г. Тула, ул. Дзержинского, д.2/7 для газоснабжения теплогенераторной на территории частного образовательного учреждения «Тульская Православная классическая гимназия».

Для монтажа подземного газопровода низкого давления используются стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91 В Ст 20 ГОСТ 10705-80* и полиэтиленовые трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ Р 58121.2-2018, с коэффициентом запаса прочности не менее 3,3, имеющие сертификаты качества заводов – изготовителей и сертификаты ГАЗСЕРТ.

На протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются искусственные препятствия:

прокладка газопровода низкого давления Ø 90x8,2мм ПЭ 100ГАЗ SDR 11 под проезжей частью (ПК0+6,0–ПК0+65,5) предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения установкой «Навигатор» L=59,5 м в защитном полиэтиленовом футляре L_ф=58,5м Ø160x14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR 11;

Проектом предусматривается установка отключающих устройств:

кран стальной шаровой «BROEN BALLOMAX» КШГ 79.116.080.Б.10 Ду80 с пэ-патрубками для подземной установки с изоляцией усиленного типа, PN 10, (полный проход) Ншт.=1,65 м (ПК0+73,5 – на границе участка) с установкой под ковер.

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 75,0 м.

В соответствии с Правилами подключения (п.71) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя, выполняемые АО «Тулагоргаз», включают в себя:

разработку проектной документации: «Нежилое здание, расположенное по адресу: г. Тула, ул. Дзержинского, д.2/7»;

выполнение АО «Тулагоргаз» технических условий;

проведение мониторинга выполнения технических условий заявителем Частное образовательное учреждение «Тульская Православная классическая гимназия» в границах земельного участка;

осуществление АО «Тулагоргаз» фактического подключения объекта капитального строительства заявителя.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
Максимальный расход газа	м ³ /час	27,16
Общая протяженность газопровода	км	0,075
Газопровод низкого давления Г1	МПа	P _{макс.} = 0,002; P _{факт.} =0,0018
- труба стальная электросварная Ø89x3,5 по ГОСТ 10704-91 с изоляцией «весьма усиленного» типа	км	0,002
- труба полиэтиленовая Ø 90x8,2мм ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018	км	0,0135
- труба полиэтиленовая Ø 90x8,2мм ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 (методом ННБ)	км	0,0595
Сооружения на газопроводе:		
- прокладка газопровода низкого давления Ø 90x8,2мм ПЭ 100ГАЗ SDR 11 под проезжей частью (ПК0+6,0–ПК0+65,5) предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения установкой «Навигатор» L=59,5 м в защитном полиэтиленовом футляре Lф=58,5м Ø160x14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR 11;	шт.	1
Установка отключающих устройств:		
- кран стальной шаровой «BROEN BALLOMAX» КШГ 79.116.080.Б.10 Ду80 с пэ-патрубками для подземной установки с изоляцией усиленного типа, PN 10, (полный проход) Ншт.=1,65 м (ПК0+73,5 – на границе участка) с установкой под ковер	шт.	1
Продолжительность строительства	мес.	0,6

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и

реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Таким образом, критерием для установления стоимости мероприятий для данного технологического присоединения по индивидуальному проекту является прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.

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 1.2.

Таблица 1.2

Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
			АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам
АО «Тулагоргаз»	Проектные работы и изыскательские работы, в т. ч:		455,27	400,44
	Подземные газопроводы. Протяженность 0,075 км	Смета на проектную и рабочую документацию	144,46	111,37
	Закрытая прокладка футляра для газопровода способом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового). Протяженностью до 100 п. м.		310,81	239,60
	Проект полосы отвода S=0,00004 Га	-	-	49,47
	Авторский надзор		45,59	3,57
	Согласование со службами города	Акты	1,37	1,37
	Непредвиденные 2%		10,05	-
	Всего:		512,28	405,38

По разделу «Разработка проектной документации» экспертной группой скорректированы следующие виды расходов:

Расходы на проектные работы пересчитаны по СБЦП 81-2001-14 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» от 27.02.2015 г. в соответствии с объемами выполненных работ:

исключено применение по п. п. 1.1, 1.2 сметы на проектные (изыскательские) работы ценообразующего коэффициента 1,1 при проектировании в городах с населением от 500 тыс. человек, так как применен необоснованно. По данным ТУЛАСТАТ по состоянию на 01.01.2021 года население городского округа города Тулы подразделяется на городское и сельское. Численность городского населения муниципального образования город Тула составляет 467 955 человек.

При расчете расходов на проектные работы по СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» были применены:

постоянные величины «а» и «б» базовой цены разработки проектной и рабочей документации таблицы 7 «Сети газоснабжения» и таблицы 8 «Закрытая прокладка футляров для газопроводов» СБЦП;

40% от базовой цены на проектную документацию и 60% от базовой цены на рабочую документацию, согласно пункту 1.4 «Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29.12.2009 № 620;

78% от базовой цены на рабочую документацию раздела ГСН согласно таблицы 23 СБЦП;

10% от базовой цены на сметную документацию раздела СМ согласно таблицы 23 СБЦП;

70% от базовой цены на проектную документацию раздела ТКР согласно таблицы 21 СБЦП;

10% от базовой цены на проектную документацию раздела ПОС согласно таблицы 21 СБЦП;

индекс изменения стоимости проектных работ в размере 5,07, указанный в письме Минстроя России от 05.08.2022 № 39010-ИФ/09.

2. Расходы на выполнение раздела проектной документации «Проект полосы отвода» определены экспертной группой на основании проектных данных по СБЦП-2001-01 «Территориальное планирование и планировка территорий» от 28.05.2010 г. в соответствии с требованиями «Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29.12.2009 № 620.

3. Скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» и принимается в размере 3,57 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

4. Исключены затраты по статье непредвиденные расходы 2% в размере 10,05 тыс. руб. без НДС, так как применены без оснований.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят **405,38** тыс. руб. без НДС.

4.2.2. Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены Экспертизой в соответствии с «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 № 421/пр (далее – Методика определения сметной стоимости строительства), базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.), с применением расчетных индексов,

разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и по состоянию на 3 квартал 2022г.):

накладные расходы приняты по видам работ в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства РФ от 21.12.2020 № 812/пр;

сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства РФ от 11.12.2020 № 774/пр.

Удорожание строительно-монтажных работ, производимых в зимнее время, принято по «Методике определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время», утвержденной приказом Минстроя России от 25.05.2021 № 325/пр.

Непредвиденные работы приняты в размере – 3% (в соответствии с «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»).

Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
	«Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	
Глава 1. Подготовка территории строительства			
Смета на выполнение работ по инженерным изысканиям (исполнительная съемка)	10,61	–	Смета на выполнение работ по инженерным изысканиям.
Геодезическая разбивка трассы	31,79	7,17	СР-1 530-2022-ГСН
Техническая рекультивация	0,82	0,18	СР-3 530-2022-ГСН
Благоустройство территории	195,43	187,48	СР-2 530-2022-ГСН
Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	238,64	194,83	
Глава 2. Основные объекты строительства			
Газопровод низкого давления	823,48	605,25	СР-4 530-2022-ГСН
Прокладка газопровода методом ННБ	1 100,45	943,65	СР-5 530-2022-ГСН
Дополнительные расходы по СМР с учетом индекса изменения стоимости	112,35	–	
Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	2 036,27	1 548,90	

Глава 9. Прочие работы и затраты			
Производство работ в зимнее время-2,3%	48,69	39,94	
Итого по главе 9 «Прочие работы и затраты»	48,69	39,94	
Итого по главам 1-9	2 323,61	1 783,67	
Непредвиденные затраты 3 %	66,34	65,67	
Регистрация права собственности	2,00	2,00	
Технический план газопровода	2,25	2,25	Договор №40 от 15.02.2022г.
ВСЕГО	2 394,20	1 853,59	

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий скорректированы расходы на следующие мероприятия:

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1. Исключены затраты по статье «Исполнительная съемка» в размере 10,61 тыс. руб. без НДС, так как данные расходы учитываются в составе накладных расходов, согласно методики по приказу Минстроя России № 812/пр от 21.12.2020 (глава III, п. 13 (ж)).

1.2. Расходы по разделу «Геодезическая разбивка трассы» пересчитаны согласно «Справочника базовых цен на инженерные изыскания. Инженерно – геодезические изыскания. Москва, 2004» в соответствии с техническими параметрами трассы газопровода, так как примененные ГРО расценки по «Справочнику базовых цен на инженерные изыскания. Инженерно – геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений. Москва, 2006» предназначены для восстановления и закрепления на местности участков трасс линейных сооружений для строительства железных и автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, каналов, коллекторов, линий электропередачи и связи. Итого расходы по статье «Геодезическая разбивка трассы» принимаются в размере 7,17 тыс. руб. без НДС.

1.3. По локальной смете «Техническая рекультивация» расходы скорректированы в связи с тем, что:

произведена замена расценки ТЕР01-02-027-01(планировка с устройством сливной призмы и планировка естественной бермы - бульдозером и автогрейдером) на ТЕР01-01-036-01 (планировка площадей со срезкой неровностей грунта и засыпка впадин - бульдозером);

скорректирована площадь технической рекультивации согласно проектным данным 530-2022-ГСН.

1.4. По локальной смете «Благоустройство территории» исключены расходы на планировку территории, так как входят в состав сметы «Техническая рекультивация».

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

2.1. По локальной смете «Газопровод низкого давления»:

По разделу «Земляные работы» расходы скорректированы в связи с тем, что:

произведена замена принятой ГРО расценки на обратную засыпку механизированным способом на более соответствующую (вместо расценки ТЕР01-01-009-22 на разработку грунта принята расценка ТЕР01-01-033-02 на засыпку траншеи механизированным способом);

исключен коэффициент на стесненность в расценке ТССЦпг-03-21-02-008 на отвозку грунта на 8 км согласно приложению 10 (таблица 1) Методики определения сметной стоимости строительства.

По разделу «Газопровод низкого давления»:

скорректирована длина стального подземного трубопровода Ø89 мм с изоляцией «усиленного типа» из экструдированного полиэтилена согласно проектным данным 530-2022-ГСН.СО;

исключен НДС из стоимости неразъемного соединения пэ/ст Ø 90*89 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ, муфты Ø 90 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ, отводов 90 градусов Ø 90 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ по счету №1102 от 03.10.22;

исключены расходы на устройство временных заглушек Э.С. Ø90 ПЭ100 SDR11 ГАЗ в количестве 4 шт., так как учтены в накладных расходах, согласно методики по приказу Минстроя России №812/пр от 21.12.2020 г (глава III, п. 136) и, кроме того, скорректирована стоимость одной заглушки Э.С. Ø90 ПЭ100 SDR11 ГАЗ (снято НДС по счету №1102 от 03.10.22г.);

скорректирована стоимость трубы-футляра ПЭ100 SDR11 Ø 160x14,6 мм (в локальной смете учтена стоимость трубы-футляра по цене труб в защитной оболочке, что не соответствует проектным данным 530-2022-ГСН.СО);

исключены расходы на устройство временных заглушек Э.С. Ø160 ПЭ100 SDR11 ГАЗ в количестве 2 шт., так как учтены в накладных расходах, согласно «Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства РФ от 21.12.2020 № 812/пр (глава III, п. 136).

2.2. По локальной смете «Переходы методом ННБ»:

По разделу «Устройство котлованов для ННБ» исключен коэффициент на стесненность на ТССЦпг-03-21-02-008 согласно приложению 10 (таблица 1) Методики определения сметной стоимости строительства.

По разделу «Переход газопроводом Д=160 мм ННБ»:

к сопутствующим материалам при устройстве ННБ применен понижающий коэффициент на расход материалов согласно диаметра футляра: $k=0,71$ от Ø 225мм к Ø 160мм;

исключен НДС из стоимости накладного ухода Ø63/160мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ согласно прайсам ГРО по счету №1395 от 11.05.22;

исключена замена ресурсов в расценке ТЕР24-02-002-02 на муфты ПЭ с ЗН Ø 63мм согласно проектным данным 530-2022-ГСН. Н1;

исключен НДС из стоимости неразъемного соединения пэ/ст д=63*57 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ согласно прайсам ГРО по счету №1102 от 03.10.22.

Сравнительная характеристика цен на материальные ресурсы по разделу «выполнение технических условий» приведена в таблице 1.4.

Таблица 1.4

Наименование	Стоимость, руб. без НДС		Обоснование
	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	
Строительство газопровода			
Раздел «Укладка газопровода»			
Трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø160x14,6 мм для футляра	В КП ООО «Полипластик Центр» № 8136 от 03.10.22г. отсутствует стоимость трубы Ø160x14,6 мм для футляра. ГРО в смете принята цена 3001,86 руб./м, отсутствующая в КП.	По прайс-листу ООО «Компания Актитрейд-Т» из открытого источника за 3 кв. 2022 г. По 946,81 руб./м	Стоимость принята по прайс-листу из открытого регионального источника, согласно проектным данным

3.1. Исключены дополнительные расходы на оплату труда при выполнении строительно - монтажных работ в размере 112,35 тыс. руб., не учтенные территориальными единичными расценками, противоречащие действующей методике ценообразования в строительстве в РФ.

4.1. Скорректированы расходы на производство работ в зимнее время и принимаются в размере **39,94** тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

5.1. Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере **65,67** тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составят **1 853,59** тыс. руб. без НДС.

4.2.3. Мониторинг выполнения заявителем технических условий

Расчет расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, представлен в таблице 1.5.

Таблица 1.5

Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
				АО «Тулагоргаз»		Комитет ТО по тарифам	
				Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
Мониторинг выполнения заявителем технических условий	Таблица 2 МУ	шт.	1	6,89	6,89	-	-

Стандартизированная тарифная ставка С7.1 на покрытие расходов ГРО на мониторинг выполнения заявителем технических условий	Постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1					-	6,89
Итого:						6,89	6,89

В соответствии с примечанием 4 к таблице 2 Методических указаний заявленные предприятием расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С7.1 на покрытие соответствующих расходов ГРО для стального газопровода подземной прокладки с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 108-158 мм, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1 в размере **6,89** тыс. руб. без НДС.

Итого расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, принимаются в размере **6,89** тыс. руб. без НДС.

4.2.4. Осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа

Расчет расходов, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, представлен в таблице 1.6.

Таблица 1.6

Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
				АО «Тулагоргаз»		Комитет ТО по тарифам	
				Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
Выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа	Таблица 2 МУ	шт.	1	31,21	31,21	-	-
Стандартизированная тарифная ставка С7.2 на покрытие расходов ГРО на	Постановление комитета Тульской области по				-		31,21

осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа	тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1						
Итого					31,21		31,21

В соответствии с примечанием 4 к таблице 2 Методических указаний заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С7.2 на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для стального газопровода подземной прокладки с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 108-158 мм, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2021 года № 55/1 в размере 31,21 тыс. руб. без НДС.

Итого расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения принимаются в размере **31,21** 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 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16.08.2018 № 1151/18, представлен в таблице 1.7.

Таблица 1.7

Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	
Расходы на разработку проектной документации	512,28	405,38	106,90
Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	2 394,20	1 853,59	540,61

Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
	АО «Тулагоргаз»	Комитет ТО по тарифам	
Строительство полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	2 394,20	1 853,59	540,61
Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	6,89	6,89	0,00
Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	31,21	31,21	0,00
Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20	20	-
Налог на прибыль	736,14	574,27	161,87
Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	3 680,72	2 871,34	809,38

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для заявителя составят **2 871,34** тыс. руб. без НДС, снижение затрат по объекту составит **809,38** тыс. руб. без НДС.

АО «Тулагоргаз» выразило особое мнение (письмо от 16.11.2022 № Исх- 6457) к расчету размера платы за технологическое присоединение:

По разделу «Разработка проектной документации»:

1. *Комитетом необоснованно исключено применение ценообразующего коэффициента 1,1 при проектировании в городах с населением от 500 тыс. человек. Подключение вышеуказанного объекта проектируется в границах МО г. Тула (границ эксплуатационной ответственности АО «Тулагоргаз»).*

Согласно публичным данным Росстата по Тульской области численность населения в МО г. Тула более 500 тыс. человек.

Комонова М.Ю. по указанному вопросу дала следующие пояснения:

В соответствии с «Уставом муниципального образования город Тула» город Тула входит в состав муниципального образования - городской округ город Тула.

В соответствии со ст. 2 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ (ред. от 29.12.2020) «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»:

«муниципальное образование - городское или сельское поселение, муниципальный район, муниципальный округ, городской округ, городской округ с внутригородским делением, внутригородской район либо внутригородская территория города федерального значения;

городской округ - один или несколько объединенных общей территорией населенных пунктов, не являющихся муниципальными образованиями, в которых местное самоуправление осуществляется населением непосредственно и (или) через выборные и иные органы местного самоуправления, которые могут осуществлять отдельные государственные полномочия, передаваемые органам местного самоуправления федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации, при этом не менее двух третей населения такого муниципального образования проживает в городах и (или) иных городских населенных пунктах.»

Из приведенных выше норм законодательства следует, что муниципальное образование «Городской округ город Тула» и населенный пункт «город Тула» понятия не тождественные. По данным ТУЛАСТАТ по состоянию на 01.01.2021 года численность населения городского округа города Тулы подразделяется на городское и сельское. Численность населенного пункта города Тулы 467 955 человек, численность сельских поселений составляет 67 752 человек.

Город - это крупный населенный пункт, жители которого заняты главным образом промышленной (производственной), коммерческой, и иной несельскохозяйственной деятельностью. Город имеет развитый комплекс хозяйства и экономики, является скоплением архитектурных и инженерных сооружений, сосредоточенную застройку в пределах установленной черты (границы). Именно последним фактором, как условием, усложняющим проектные работы, обусловлено применение повышающего коэффициента 1,1 на проектные работы для городов численностью более 500 тысяч жителей.

Таким образом численность населения города Тулы, как населенного пункта, составляет 467 955 человек, то есть менее 500 000 человек. Комитет считает ошибочным и неправомерным для применения повышающих коэффициентов производить при оценке численности населения населенного пункта город Тула суммирование населения зон эксплуатационной ответственности АО «Тулагоргаз», а именно населения населенного пункта города Тулы и населения соответствующих сельских поселений Ленинского района.

Следовательно, исключение Комитетом из сметной стоимости на проектирование (п. 1.1 и 1.2.) ценообразующего коэффициента 1,1 при проектировании в городах с населением от 500 тыс. человек основано на нормах права.

По разделу «Выполнение технических условий»:

1. Комитетом необоснованно исключены расходы по статье «Исполнительная съёмка» в размере 10,61 тыс. руб. без НДС.

Исполнительная съёмка – это план, чертёж, отображающий фактическое нахождение на участке земли сооружений, зданий, инженерных магистральных коммуникаций с привязкой к местной или балтийской системе точных координат и абсолютной, точной системе высот.

Исполнительная съёмка может быть: заключительной и промежуточной.

Заключительная или окончательная, исполнительная съёмка новых построенных объектов на земельном участке служит обновлением существующей топографической съёмки участка местности.

Исполнительную съёмку, как правило, проводят по уже построенным трубопроводам и коммуникациям.

Выполнение заключительной исполнительной съёмки проводится для изготовления технического плана газопровода, который входит в пакет документов для постановки газопровода на кадастровый учёт.

Согласно п.8 б) Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение и (или) размера стандартизированных тарифных ставок учитываются расходы на выполнение ГРО следующих мероприятий:

- на осуществление государственной регистрации права собственности на созданную ГРО газораспределительную сеть в целях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя.

В соответствии с Вестником ценообразования и сметного нормирования №4 2014 (157), по вопросу включения затрат в сводный сметный расчет затрат на проведение технической инвентаризации:

Затраты заказчика по вводу объектов в эксплуатацию, в том числе затраты на техническую инвентаризацию и изготовление документов кадастрового технического учета, могут учитываться в соответствии с п.4.85 Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации, утвержденной постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1 (МДС 81-35.2004), в главе 9 «Прочие работы и затраты» (гр. 7,8) сводного сметного расчета стоимости объекта капитального строительства.

АО «Тулагоргаз» не имеет в собственном штате соответствующей службы, работы выполняются сторонними организациями по договору на каждый конкретный объект строительства, поэтому такие расходы относятся к прямым и не могут быть учтены в накладных.

Информацией о расходах подрядных организаций и норме прибыли в цене Общество не обладает. Общество регулярно заключает договоры на исполнительную съёмку с подрядными организациями.

В приложении 9 к Приказу Минстроя России от 04.08.2020 N 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (Зарегистрировано в Минюсте России 23.09.2020 N 59986) однозначно указано, что «Затраты заказчика по вводу объектов в эксплуатацию (затраты на кадастровые работы, выполнение контрольно-исполнительных геодезических съёмок подземных инженерных коммуникаций в границах участка, на выполнение исполнительной топографической съёмки при сдаче объекта в эксплуатацию, на подготовку технических планов зданий и сооружений, оформление технических паспортов объектов, обследования, испытания, диагностика зданий и сооружений (в случае, если указанные затраты носят обязательный характер и необходимость их учета определена общими положениями..) определяются локальными сметными расчетами (сметами) и (или) расчетами, разработанными в порядке, установленном Методикой, с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в ФРСН. При отсутствии сметных нормативов определяются расчетом согласно нормативам, ценам, тарифам, утверждаемым органами государственной власти и местного самоуправления в соответствии с полномочиями, установленными законодательством Российской Федерации.

Поскольку в настоящее время сметные нормативы по этому виду работ не установлены и эти работы осуществляются с привлечением специализированной организации, то АО «Тулагоргаз» считает правомерным использовать минимальные расценки подрядных организаций, с которыми работает по результатам конкурсных процедур.

Комонова М.Ю. по указанному вопросу дала следующие пояснения:

Согласно СП 126.13330.2017 «Свод правил. Геодезические работы в строительстве», исполнительная съёмка – процесс, основным содержанием которого является определение фактического положения строительных конструкций и технологического оборудования относительно разбивочных осей.

В соответствии с п.4.7 СП 126.13330.2017 в состав геодезических работ, выполняемых на строительной площадке, включается геодезический контроль точности геометрических параметров зданий и сооружений, прокладке сетей инженерно-технического обеспечения и исполнительные съёмки с составлением исполнительной геодезической документации.

Согласно «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального

строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. N 421/пр, накладные расходы учитывают затраты строительно-монтажных организаций, связанные с созданием общих условий производства, его обслуживанием, организацией и управлением.

В состав накладных расходов, направляемых на организацию работ на строительных площадках, в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства РФ от 21.12.2020 № 812/пр, (глава III, п. 13 (ж)); относятся «Расходы по геодезическим работам, осуществляемым при производстве строительных работ». По этой статье учитываются расходы на оплату труда (с отчислениями на ЕСН от расходов на оплату труда) работников, занятых на геодезических работах, стоимость материалов, амортизационные отчисления, износ, расходы на все виды ремонтов (отчисления в ремонтный фонд или резерв на ремонт) и на перемещение геодезического оборудования, инструментов и приборов, транспортные и другие расходы по геодезическим работам, включая приемку от проектно-изыскательских организаций геодезической основы, т.е. учтен весь комплекс работ.

Таким образом, экспертная группа комитета считает обоснованным исключение дополнительных расходов на исполнительную съемку, так как данная статья расходов выполняется подрядной организацией после завершения работ на объекте, расходы на её выполнение учтены в составе накладных расходов. Кроме того, выполнение исполнительной съемки вменено непосредственно производителю работ согласно типовой инструкции.

2. По разделу «Газопровод низкого давления» необоснованно исключены затраты на установку и стоимость заглушек.

Применение данных заглушек обосновано проектом.

Стоимость мероприятий подтверждена локальной сметой.

Мероприятия предусмотрены проектом в целях предотвращения засорения полости трубы в период строительства.

Согласно «СП 42-103-2003. Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»:

и. 6.48. Место сварки защищают от атмосферных осадков, ветра, пыли и песка, а в летнее время и от интенсивного солнечного излучения. При сварке свободный конец грубы или плети закрывают для предотвращения сквозняков внутри свариваемых труб.

«МДС 81-33.2004. Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве» были отменены Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 245/пр от 21.04.2021 г.

Временная заглушка с закладным электронагревателем не является временным сооружением, приспособлением и устройством, это расходный материал представляющей собой заглушенную муфту с накладным полиэтиленовым элементом, которую после установки на газопровод нагревают сварочным аппаратом, полиэтиленовый элемент полностью расплавляется, образуя герметичное соединение внутри газопровода. Удаляется такая заглушка только отрезкой и вторичному использованию не подлежит. Таким образом, временная заглушка с закладным электронагревателем является строительным материалом, её стоимость полностью списывается в процессе производства строительных работ (не через механизм амортизации) и не может учитываться в составе накладных расходов.

Комонова М.Ю. по указанному вопросу дала следующие пояснения:

АО «Тулагоргаз» необоснованно включает затраты на установку временных заглушек, а также их стоимость, при условии, что трубы, поставляемые в отрезках(бухтах), укомплектованы транспортными (инвентарными) заглушками заводом - изготовителем, что исключает засорение полости трубопровода в период хранения на приобъектном складе строительства. Применение временных заглушек (плоских заглушек для стальных участков, заглушек с закладными нагревателями) в целях предотвращения засорения полости трубопровода в период строительства необоснованно ни одним нормативным документом, производство работ по их установке и демонтажу ведет только к увеличению платы за технологическое присоединение, при этом затраты на очистку полости газопровода при установлении платы за технологическое присоединение были учтены Комитетом в полном размере.

3. Необоснованно скорректирована стоимость материалов.

АО «Тулагоргаз» предоставило в составе расчетных материалов 3 коммерческие предложения на материалы от разных поставщиков.

Специалисты Общества регулярно анализируют среднерыночные цены на материалы. Указанные Комитетом цены на сегодняшний день неактуальны и существенно (в несколько раз) ниже реальных среднерыночных цен. В ценах из открытых источников не учитывается доставка материалов. К тому же, по предложенным Комитетом ценам закупить материалы с сертификатом «ГАЗСЕРТ» невозможно.

В соответствии с письмом ООО «Газпром межрегионгаз» №СВ-13/260 от 25.01.2017, ГРО обязано применять материалы, сертифицированные в

системе ГАЗСЕРТ. Закупку у данного поставщика Управляющая организация не согласует.

Из пояснений представителя заявителя судами установлено, что система добровольной сертификации «ГАЗСЕРТ» или «ИНТЕРГАЗСЕРТ» создана для организации и проведения работ по добровольному подтверждению характеристик, заявленных изготовителем продукции, и подтверждению соответствия продукции, применяемой в сфере распределения и использования газа.

Поскольку товар,купаемый в рамках рассматриваемой закупки, используется в строительстве газопроводов, являющихся объектами повышенной опасности, то оценка заявок участников по вышеназванному критерию позволяет обеспечить заказчику получение качественной и безопасной в использовании в газовой отрасли продукции. (Постановление от 29 сентября 2021г. по делу №А66-12347/2020 Арбитражный суд тверской области (АС Тверской области).

Корректировку стоимости материалов считаем необоснованной. Просим Комитет указать выбранных поставщиков при корректировке цен на материалы для запроса Обществом ценовых предложений и сертификатов качества продукции.

Комонова М.Ю. по указанному вопросу дала следующие пояснения:

При утверждении платы экспертной группой была скорректирована стоимость трубы-футляра в соответствии с п. 14 «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 № 421/пр.

Стоимость трубы футляра на строительство трассы газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR11 предприятием принята с наружным защитным покрытием и учтена в сметной документации согласно КП ООО «Полипластик Центр» № 8136 от 13.10.2022г. по 3001,86 руб. за 1 п. м. без НДС. При этом в КП ООО «Полипластик Центр» стоимость трубы без защитной оболочки, используемой в качестве футляра, отсутствует.

Экспертизой был проведен мониторинг цен из открытых источников находящихся в общем доступе трубы-футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 160x14,6 мм (проектное решение 530-2022-ГСН). Таким образом, для утверждения платы была учтена средняя рыночная стоимость трубы-футляра без наружного защитного покрытия по цене 946,81 руб. за п. м. с НДС, (прайс лист ООО «АктиТрейд» из открытого источника за 3 кв. 2022).

Включение в расчет платы по индивидуальному проекту затрат на материалы, прошедших добровольную сертификацию «ГАЗСЕРТ» в условиях

наличия аналогичных товаров с более низкой стоимостью, является экономически необоснованным.

4. Необоснованно исключены дополнительные расходы на оплату труда и сопутствующие им расходы.

Согласно п.26(18) Основных положений №1021, при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Вместе с тем, ни в Основных положениях №1021, ни в Правилах 1547, ни в Методических указаниях нет ограничений по расчету затрат на оплату труда в пределах территориальных единичных расценок.

При формировании сметы на строительно-монтажные работы раздела «Расходы на выполнение технических условий» Общество руководствовалось сборниками территориальных единичных расценок и не предусматривало изменение сметных нормативов. Общество выделило и обосновало дополнительные расходы, не учтенные территориальными единичными расценками в смете на выполнение строительно-монтажных работ по созданию сети газопотребления при технологическом присоединении объектов, представив расчет дополнительных расходов с приложением формы официальной статистической отчетности П-4.

Комонова М.Ю. по указанному вопросу дала следующие пояснения:

Процесс технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения ГРО включает в себя комплекс строительно-монтажных работ, выполняемых исполнителем - АО «Тулагоргаз». Стоимость производимых строительно-монтажных работ включена в раздел «Выполнение технических условий» и определена ГРО по сборникам территориальных единичных расценок, далее ТЕР, согласно приказа Минстроя России от 04.08.2020 N 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», накладные расходы определены исходя из нормативов с «Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21.12.2020г. №812/пр., норматив сметной прибыли установлен в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной

приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 11.12.2020г. №774/пр.

Пункт 18 «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину" устанавливает, что расходы, включаемые в расчет размера платы за подключение по индивидуальному проекту, определяются на основании представленной ГРО сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Согласно п. 2.2. приказа Минстроя России от 04.09.2019 N 507/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по применению сметных норм» «сборники сметных норм отражают среднеотраслевой уровень строительного производства на принятую технику и технологию выполнения работ и могут применяться организациями независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности».

В соответствии с вышеизложенным, заявленные АО «Тулагоргаз» дополнительные расходы на оплату труда при выполнении строительно-монтажных работ, не учтенные территориальными единичными расценками, влекущие за собой также увеличение накладных расходов и сметной прибыли, противоречат действующей методике ценообразования в строительстве в РФ и, следовательно, не могут быть приняты в составе платы за технологическое присоединение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства Частного образовательного учреждения «Тульская Православная классическая гимназия»: «Нежилое здание расположенное по адресу: 300041, Тула г, Дзержинского ул., дом № 2/7», 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.

2. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для
АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 года

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.,
Кречетова Е.В., Козенко Е.В.**

Слушали Козенко Е.В., которая доложила об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 года.

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг.

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Тулагоргаз».

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

Телефон - (4872) 25 36 57.

2. Перечень материалов, представленных на экспертизу.

1. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-5764 от 17.10.2022 г.

2. Сведения о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, за 3 квартал 2022 года на 2 стр. в 1 экз.

3. Пояснительная записка на 6 стр. в 1 экз.

4. Бухгалтерские справки о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» в рамках догазификации на 39 л. в 1 экз.

5. Акты приемки, акты о подключении, проекты и договоры о технологическом присоединении в рамках догазификации и другие материалы по объектам, выполненным во 3 квартале 2022 года на 559 л. в 1 экз.

6. Информация на электронном носителе общим объемом 287 МБ.

Дополнительные материалы:

1. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-6034 от 01.11.2022 г. на 1 л. в 1 экз.

2. Приложения к письму АО «Тулагоргаз» № исх-6034 от 01.11.2022 г на 338 л. в 1 экз.

3. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-6161 от 07.11.2022 г. на 1 л. в 1 экз.

4. Расшифровка затрат на текущие расходы по объекту «Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300021, Тула г, ул. Нестерова, дом № 86» на 1 л. в 1 экз.

5. Расшифровка затрат на текущие расходы по объекту «Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300004, Тула г, ул. Кольцова, дом № 5» на 1 л. в 1 экз.

6. Расшифровка затрат на текущие расходы по объекту «Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300053, Тула г, ул. Лобачевского, дом № кадам 71:14:020815:1555» на 1 л. в 1 экз.

7. Справка – расчет заработной платы и отчислений в фонды по объекту: Газопровод низкого давления к ж/д № 36 по ул. Кобзева на 1 л. в 1 экз.

8. Справка – расчет заработной платы и отчислений в фонды по объекту: Газопровод низкого давления к ж/д № кадам 71:14:020701:82 по ул. Баташевская на 1 л. в 1 экз.

9. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-6278 от 10.11.2022 г. на 1 л. в 1 экз. (с приложениями на 5 л.).

10. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-б/н от 11.11.2022 г. на 1 л. в 1 экз. (с приложениями на 14 л.).

11. Письмо АО «Тулагоргаз» № 6370 от 15.11.2022 г. на 1 л. в 1 экз. (с приложениями на 48 л.).

12. Письмо АО «Тулагоргаз» № 6460 от 17.11.2022 г. на 1 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу

некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила подключения).

4. Правилами взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

5. 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».

6. 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).

4. Анализ представленных предприятием материалов.

4.1. Технические показатели.

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проанализировать и утвердить размер экономически обоснованных расходов за 3 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз».

Данные представлены за 3 квартал 2022 года:

- расходы за 3 квартал 2022 года по 39 заключенным договорам на технологическое присоединение, рассчитанные по НЦС составили 5 417,88 тыс. руб. (в том числе фактические затраты по актам сторонних организаций, работам, не входящим в НЦС, – 4 449,22 тыс. руб.; ПИР, включая инженерно-геодезические изыскания и согласования, – 968,66 тыс. руб.) без НДС;

- фактические расходы по вышеуказанным договорам составили 5 971,07 тыс. руб. (в том числе врезка и мониторинг – 876,15 тыс. руб.) без НДС.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Тулагоргаз», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Тулагоргаз» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

5. Расчет размера экономически обоснованных расходов от технологического присоединения.

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проанализировать и утвердить размер экономически обоснованных расходов за 3 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз».

Согласно гл. VII пункта 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;
- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;
- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Экспертной группой комитета (далее – Комитет, экспертная группа) проведен сравнительный анализ представленных АО «Тулагоргаз» фактических расходов и расходов, рассчитанных АО «Тулагоргаз» с применением НЦС, на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний, за 3 квартал 2022 года.

АО «Тулагоргаз» рассчитало экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) с использованием «НЦС 81-02-15-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 15. Наружные сети газоснабжения», утвержденных Приказом Минстроя России от 21.02.2022N 115/пр, и «НЦС 81-02-16-2021. Сборник 16. Малые архитектурные формы», утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12 марта 2021 года № 139/пр., в уровне цен по состоянию на 01.01.2021 года. Дополнительно АО «Тулагоргаз» учтены расходы на выполнение мероприятий, не учтенных укрупненными показателями строительства, рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в уровне цен 1 квартала 2022 года.

Также АО «Тулагоргаз» рассчитало экономически обоснованные расходы на выполнение проектных работ с использованием СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий,

зданий и сооружений», утвержденным Приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.

Экспертной группой проведен сравнительный анализ фактических расходов на выполнение строительно-монтажных работ и расходов, рассчитанных с использованием НЦС 81-02-15-2022 «Наружные сети газоснабжения», утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 февраля 2021 года № 115/пр и «НЦС 81-02-16-2022 Сборник 16. Малые архитектурные формы», утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 марта 2022 года № 204/пр., с учетом дополнительных расходов, не учтенных в НЦС и рассчитанных по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в текущем уровне цен, а также сравнительный анализ фактических расходов на выполнение проектных работ с расходами, определенными с использованием СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденным Приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.

При расчете расходов на проектные работы по СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», включенному в федеральный реестр сметных нормативов, были применены:

- постоянные величины «а» и «б» базовой цены разработки проектной и рабочей документации таблицы 7 «Сети газоснабжения» СБЦП;

- 60% от базовой цены на рабочую документацию, согласно пункту 1.4 «Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29 декабря 2009 г №620;

- коэффициент 0,6 к базовой цене при проектировании газопроводов при надземной прокладке (кроме газопроводов СУГ) согласно пункту 2.2.11 СБЦП;

- коэффициент 0,9 к базовой цене при проектировании газопроводов диаметром менее 100 мм согласно пункту 2.2.13 СБЦП;

- коэффициент 0,4 к ценам таблицы №7 Справочника при проектировании в местности, когда количество пересечений с другими коммуникациями не более одного;

- 78% от базовой цены на рабочую документацию раздела ГСН согласно таблицы 23 СБЦП;

- индекс изменения стоимости проектных работ в размере 4,91, указанный в письме Минстроя России от 29.04.2022 № 19281-ИФ/09;

- индекс изменения стоимости проектных работ в размере 5,07, указанный в письме Минстроя России от 05.08.2022 № 39010-ИФ/09.

При расчете расходов на проектные работы экспертной группой дополнительно учтены расходы на выполнение инженерно-геодезических

изысканий и проведение согласований проектной документации в соответствии с предоставленными ГРО подтверждающими документами.

Расходы (для объектов капитального строительства, по которым они были понесены) на выполнение схемы границ предполагаемых к использованию земель перенесены из расходов на строительство газопровода в расходы на разработку проектной документации в соответствии с п. 8 Методических указаний.

При расчете расходов на выполнение строительно-монтажных работ экспертной группой применены следующие показатели укрупненных сметных нормативов за вычетом расходов на проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации:

- НЦС15-03-003-03 Наружные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленным барабаном с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м;

- НЦС15-01-001-04 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка сухого грунта в отвал, без креплений, диаметром 50 мм и глубиной 1,5 м.

Затраты на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, протяженность которого отличается от предусмотренной показателем НЦС 81-02-15-2022, экспертной группой приняты в соответствии с п. 22 технической части сборника.

При расчете расходов на строительство экспертной группой применены следующие коэффициенты:

- коэффициент 0,85 перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Тульская область) (техническая часть НЦС-15 табл. 6);

- коэффициент 1,06 для прокладки наружных сетей газоснабжения в стесненных условиях застроенной части городов (техническая часть НЦС-15 п. 27);

- коэффициент 1,05 на погрузку и транспортировку на 1 км разработанного грунта для полиэтиленового газопровода диаметром до 80 мм и глубиной заложения 1,5 м (техническая часть НЦС-15 табл. 3);

- коэффициент 1,21 на погрузку и транспортировку на 1 км разработанного грунта для стального газопровода диаметром до 80 мм и глубиной заложения 1,5 м (техническая часть НЦС-15 табл. 1).

Экспертной группой добавлены в расчет следующие дополнительные расходы, не учтенные в НЦС и рассчитанные в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. N 421/пр. базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в текущем уровне цен,

с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской области:

- устройство футляров;
- установка цокольных вводов;
- установка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь»;
- контроль стыков гамма-дефектоскопом в количестве 1 шт.;
- стоимость рентгеновской пленки;
- на отвозку грунта на расстояние 7 км (сборник 1 «Земляные работы»).

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и в текущем уровне цен, представленной АО «Тулагоргаз» документации):

- накладные расходы определены в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21.12.2020г. №812/пр.;

- сметная прибыль определена в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 11.12.2020г. №774/пр.

Учтены расходы на восстановление щебеночного покрытия, рассчитанные экспертной группой с использованием укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-16-2022. Сборник 16 «Малые архитектурные формы», утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 марта 2022 года № 204/пр., по расценке НЦС 16-06-003-01 (покрытия щебеночные).

Учтены расходы на восстановление асфальтобетонного покрытия, рассчитанные Экспертизой с использованием укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-16-2022. Сборник 16 «Малые архитектурные формы», утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 марта 2022 года № 204/пр., по расценке НЦС 16-06-002-02 (покрытия асфальтобетонные).

При расчете расходов на восстановление покрытия экспертной группой применены следующие коэффициенты:

- коэффициент 0,87 перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Тульская область) (техническая часть НЦС-16 табл. 4);

- коэффициент 1,05 для устройства щебеночного покрытия в стесненных условиях застроенной части городов (техническая часть НЦС-16 п. 23, табл. 3);

- коэффициент 1,10 для устройства асфальтобетонного покрытия в стесненных условиях застроенной части городов (техническая часть НЦС-16 п. 23, табл. 3).

Дополнительно как неучтенные в показателях НЦС учтены расходы на уплату госпошлины для регистрации права собственности на газопровод и изготовление технического плана для регистрации в соответствии с предоставленными ГРО подтверждающими документами.

В результате выполненной оценки обосновывающих документов по одиннадцати объектам капитального строительства Заявителей, скорректирован размер экономически обоснованных расходов (ЭОР) в части затрат на осуществление фактического присоединения следующим образом:

- исключены из расчета затраты на выплату заработной платы сотрудникам УЭНГ 1 и УЭНГ 2 по десяти объектам, так как эти затраты учтены в стоимости выполнения строительно-монтажных работ вместе со стоимостью материальных ресурсов для выполнения фактического присоединения, учитываемых при расчете ЭОР по НЦС или территориальным единичным расценкам.

Исключены из расчета ЭОР затраты на мониторинг выполнения заявителем технических условий, на выполнение фактического присоединения и пуска газа по объекту капитального строительства «300021, Тула г, Нестерова ул, дом №86», так как акт о подключении, предоставленный ГРО в составе расчетных материалов, датирован 24.05.2022 г., а расшифровка затрат на текущие расходы по объекту представлена исходя из анализа заработной платы сотрудников за август месяц 2022 года.

Размер экономически обоснованных расходов АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний представлен в таблице 2.

На основании письма АО «Тулагоргаз» от 17.11.2022 г. № 6460 Экспертной группой комитета исключены из расчета экономически обоснованных расходов ЭОР за 3 квартал 2022 года расходы по двенадцати объектам капитального строительства Заявителей, подлежащие доработке ГРО.

Размер экономически обоснованных расходов по вышеуказанным объектам догазификации представлен в таблице 2а (пообъектно).

Таким образом, АО «Тулагоргаз» представлен объем средств для определения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний.

Данные представлены за 3 квартал 2022 года:

- расходы за 3 квартал 2022 года по 39 заключенным договорам на технологическое присоединение, рассчитанные по НЦС составили 5 417,88 тыс. руб. (в том числе фактические затраты по актам сторонних организаций, работам, не входящим в НЦС – 4 449,22 тыс. руб.; ПИР, включая инженерно-геодезические изыскания и согласования – 968,66 тыс. руб.) без НДС;

- фактические расходы по вышеуказанным договорам составили 5971,07 тыс. руб. (в том числе врезка и мониторинг – 876,15 тыс. руб.) без НДС.

Итого размер экономически обоснованных расходов АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 г. по итогам сравнения с расходами, определенными по укрупненным сметным нормативам, с учетом дополнительных расходов, рассчитанных по территориальным единичным расценкам, принимается к утверждению в размере **4416,34** тыс. руб. (в том числе врезка и мониторинг – **129,17** тыс. руб.) без НДС.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 года.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3. О выборе метода регулирования тарифов с учетом предложений регулируемой организации на 2023-2025 годы

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.,
Кречетова Е.В., Курапова А.В.**

Слушали Курапову А.В., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов с учетом предложений регулируемой организации на 2023-2025 годы.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось МУП «Водоканал Ясногорского района» с заявлением об утверждении

тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2023-2025 годы.

Предприятие выбрало метод расчета тарифов - метод индексации, 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 выносятся предложения об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2023-2025 годы для МУП «Водоканал Ясногорского района» методом индексации.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать метод регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2023-2025 годы для МУП «Водоканал Ясногорского района» методом индексации.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год долгосрочных периодов регулирования 2020 – 2025 гг., 2022 – 2024 гг. и на 2023 - 2027 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Курапова А.В., Орехова Е.С., Скоропупова Е.В.

4.1. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Куркинское» методом индексации на 2023 -2027 гг.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Куркинское» методом индексации на 2023 -2027 гг.

ООО «Куркинское» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО Куркинский район.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Куркинское»

Основной вид деятельности: вывоз твердых бытовых отходов
Юридический адрес: 301940, Тульская обл., Куркинский р-он, пос. Куркино, ул. 2-я Привокзальная, д. 28

Почтовый адрес: 301940, Тульская обл., Куркинский р-он, пос. Куркино, ул. 2-я Привокзальная, д. 28

ОГРН 1027102673718, ИНН 7129000137, КПП 712901001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 30.08.2022 № 35/2 для ООО «Куркинское» избран метод регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023-2027 гг. – метод индексации.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Куркинское» за 2020 и 2021 годы характеризуются следующими показателями в тыс. руб. и приведены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1

Основные показатели	Факт 2020 г.	Факт 2021 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	22670	20346,73
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	22485	22158,95
3. Чистая прибыль (убыток), всего	185	-1812,21

ООО «Куркинское» вышло с предложением по утверждению предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов (далее ТКО) на 2023 год в размере 128 руб. 20 коп. за 1 куб. м, рост действующего тарифа составляет 44,45%.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Предельный тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся предельный тариф на захоронение ТКО на 2023 год в размере 96,0 руб. за 1 куб. м., рост действующего тарифа составляет 8,17%

При расчете предельного тарифа на захоронение ТКО на 2023 год объем твердых коммунальных отходов включен исходя из фактического объема за 2021 г.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

«производственные расходы»:

«общехозяйственные расходы»: рассчитаны с учетом фактического освоения и индекса-дефлятора Минэкономразвития, утвержденного на 2023 год в размере 6%. Снижение по статье 20,56 тыс. руб.

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан исходя из фактической численности рабочих в количестве 2 чел. и средней зарплаты в размере 17985 руб. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 282,08 тыс. руб.;

«административные расходы»:

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП» - ФОТ рассчитан исходя их фактической численности 1 человек и средней месячной заработной платы 20352 руб. Снижение по статье 32,88 тыс. руб.;

«расходы по уплате налогов и сборов»

«расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду» - плата рассчитана по ставкам, утвержденным постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, с учетом дополнительных коэффициентов к ставкам, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 № 274. Объемы ТКО в зависимости от класса опасности включены в соответствии формой № 2-ТП (4 класс – 67.5%, 5 класс- 32.5%). Увеличение по статье 14.43 тыс. руб.;

«нормативна прибыль» -исключена в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Необходимая валовая выручка на 2023 год составит 2319,06 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17985 руб.

На 2024-2027 годы предельные тарифы на захоронение ТКО определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Куркинское» на период 2024-2027 гг. методом индексации приведены в таблице 4.1.2.

Таблица 4.1.2

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год, тыс. руб.		1998,32	
Индекс эффективности операционных расходов			
2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1%	1%	1%	1%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
		Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м ³)	
2024-2027 гг.		-	

Индекс потребительских цен: на 2024 год -104,7%, 2025 -2027 годы - 104,0%.

Уровень предельных тарифов (за 1 куб. м):

2024 год – 99,03 руб. (рост на 3,15%);
2025 год – 101,56 руб. (рост на 2,56%);
2026 год – 104,18 руб. (рост на 2,57%);
2027 год – 106,87 руб. (рост на 2,58%).

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Куркинское» приведен в таблице 4.1.3.

Таблица 4.1.3

статьи затрат	2021 факт	2022 г. утверждено	2023 г.	
			предл. предпр.	рабочая группа
Производственные расходы, всего	1 501,85	902,52	1 610	1 308
- расходы на сырье и материалы	642,56	410,87	492,63	492,63
- расходы на приобретаемые энергетические ресурсы			0,00	0,00
- расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	44,79	30,84	36,98	36,98
- общехозяйственные расходы	214,78	147,89	177,32	156,76
- прочие производственные расходы	69,20	47,65	57,13	57,13
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	530,52	265,27	846,23	564,15
ФОТ	405,91	202,96	647,46	431,64
численность (чел.)	2	1	3	2

<i>средняя месячная заработная плата (руб.)</i>	16913	16913	17985	17985
Отчисления на социальные нужды производственного персонала	124,61	62,31	198,77	132,51
Ремонтные расходы, всего	309,97	188,32	225,80	225,80
- расходы на текущий ремонт	309,97	188,32	225,80	225,80
Административные расходы, всего	491,87	272,03	497,65	464,87
- расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг	5,95	5,12	6,14	6,14
- расходы на служебные командировки	12,98	11,17	13,39	13,39
- расходы на обучение персонала	3,18	2,73	3,28	3,28
- расходы на обеспечение безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз	168,51	102,38	122,76	122,86
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП, всего	301,25	150,63	352,08	319,20
ФОТ	230,49	115,25	269,38	244,22
<i>численность (чел.)</i>	1	0,5	1	1
<i>средняя месячная заработная плата (руб.)</i>	19208	19208	22448	20352
Отчисления на социальные нужды АУП	70,76	35,38	82,70	74,98
Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам)				
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	17,20	17,20	17,20	17,20
Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов,	20,90	20,90	20,90	20,90
Расходы по уплате налогов и сборов, всего	1,2	1,2	1,2	1,2
транспортный налог	1,2	1,2	1,2	1,2
Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	305,39	239,89	267,01	281,46
Всего расходов	2 648,38	1 642,06	2 640,05	2 319
Нормативная прибыль	85,83	62,01	67,59	
Необходимая валовая выручка, всего	2 734,21	1 704,07	2 707,64	2 319,08
Годовой объем тыс. т	3,974	3,155	3,4705	3,974
Тариф в руб. за 1 т	688,02	540,12	780,19	583,56
Годовой объем тыс. куб .м	24,156	19,2	21,1	24,156

Тариф в руб. за 1 куб .м	113,19	88,75	128,20	96,00
			144,45	108,17

Базовый уровень операционных расходов приведен в таблице 4.1.4.

Таблица 4.1.4

Наименование	Ед. изм.	текущий 2023
		план
Операционные расходы		1998,32
Производственные расходы:	тыс. руб.	1307,65
расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	492,63
расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	36,98
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	564,15
налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	132,51
расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00
общехозяйственные расходы	тыс. руб.	156,76
прочие производственные расходы:	тыс. руб.	57,13
Ремонтные расходы	тыс. руб.	225,80
Административные расходы	тыс. руб.	464,87

Расчет предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Куркинское» методом индексации на 2023-2027 гг. приведен в таблице 4.1.6.

Таблица 4.1.6

Наименование	Ед. изм.	истекший год 2022	текущий год 2023	очередной год 2024	очередной год 2025	очередной год 2026	очередной год 2026
		план утверж денный	план утверж денный	план утвер жденный	план утверж денный	план утверж денный	план утверж денный
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1704,07	2319,06	2392,06	2453,37	2516,50	2581,49
Текущие расходы	тыс. руб.	1642,06	2319,06	2392,06	2453,37	2516,50	2581,49
Операционные расходы	тыс. руб.	1362,87	1998,32	2071,32	2132,63	2195,76	2260,75
индекс потребительских цен	%			4,7%	4,0%	4,0%	4,0%
индекс эффективности	%			1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.						
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	261,99	303,54	303,54	303,54	303,54	303,54
Амортизация	тыс. руб.	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Нормативная прибыль	тыс. руб.	62,01					
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.						
Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	1704,07	2319,06	2392,06	2453,37	2516,50	2581,49
Тариф на захоронение ТКО	руб. куб. м	88,75	96,00	99,03	101,56	104,18	106,87
Объем твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	19,20	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16
Темп роста тарифа	%		8,17%	3,15%	2,56%	2,57%	2,58%
Масса ТКО	тыс. тн	3,155	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974
Тариф на захоронение ТКО	руб. тн	540,12	583,56	601,93	617,36	633,24	649,59

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Куркинское» методом индексации на 2023 -2027 гг., 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.

4.2. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.

В соответствии с постановлением администрации МО город Новомосковск от 04.09.2019 № 2548 НМУП «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» преобразовано в МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров».

Сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации: МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров».

Основной вид деятельности: вывоз твердых коммунальных отходов.

Юридический адрес: 301664, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Первомайская, д. 70.

Почтовый адрес: 301664, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Первомайская, д. 70.

ОГРН 1027101417870, ИНН 7116016490, КПП 711601001.

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2022 годы (постановление комитета от 06.09.2022 г. № 36/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» за

2020-2021 гг. характеризуются следующими показателями и приведена в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	75713,9	82448,1
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	73078,8	93917,1
3. Валовая прибыль (убыток)	2635,1	-11469,0
4. Чистая прибыль (убыток)	2221,34	

МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» вышло с предложением по утверждению предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов (далее ТКО) на 2023 год в размере 98 руб. 51 коп. за 1 куб. м, рост действующего тарифа составляет 87%.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Предельный тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся предельный тариф на захоронение ТКО на 2023 год в размере 61,50 руб. за 1 куб. м., рост действующего тарифа составляет 16,75%

При расчете предельного тарифа на захоронение ТКО на 2023 год объем твердых коммунальных отходов включен исходя из фактических объемов за 2019-2021гг.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

«производственные расходы»:

«расходы на сырье и материалы» - скорректированы расходы на приобретение топлива с учетом фактического освоения в т.г. Снижение по статье 520,98 тыс. руб.

«расходы на приобретение энергетических ресурсов» - тариф на электроэнергию, используемую на освещение полигона, включен исходя из фактически сложившегося в т. г. и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ на 2023 г. в размере 9%. Снижение по статье 66,34 тыс. руб.

«расходы на работы и услуги по эксплуатации объектов, используемых для захоронения ТКО – исключены расходы на разработку проекта по санитарно-защитной зоне в связи с отсутствием обосновывающих документов. Снижение по статье 4025,94 тыс. руб.

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан исходя из фактической численности рабочих в количестве 13 чел. и средней зарплаты в размере 57079 руб. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 4109,68 тыс. руб.

«ремонтные расходы»:

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан исходя из фактической численности рабочих в количестве 5 чел. и средней зарплаты в размере 29298 руб. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 712,8 тыс. руб.

«административные расходы»:

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП» - ФОТ рассчитан исходя их фактической численности 8 человек и средней месячной заработной платы 37608 руб. Снижение по статье 1410,56 тыс. руб.;

«прочие расходы» -исключены документально не подтвержденные расходы на резерв на отпуск, материалы, ремонт устройств газовой автоматической станции и т.д. Снижение по статье 2321,43 тыс. руб.

«расходы на амортизацию основных средств» - определены в соответствии с действующим законодательством, исключена амортизация на бульдозер, приобретаемый в лизинг. Снижение по статье 2234,4 тыс. руб.

«расходы по уплате налогов и сборов»

«расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду» - плата рассчитана по ставкам, утвержденным постановлением

Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, с учетом дополнительных коэффициентов к ставкам, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 № 274. Объемы ТКО в зависимости от класса опасности включены в соответствии формой № 2-ТП (4 класс – 35,45%, 5 класс- 64,55%). Снижение по статье 2000,26 тыс. руб.;

«нормативна прибыль» -включена в соответствии с представленными документами. Снижение по статье 3062,28 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2023 год составит 47137,02 тыс. руб.

Общее снижение расходов составит 21821,52 тыс. руб.

На 2024-2027 годы предельные тарифы на захоронение ТКО определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров». на период 2024-2027 гг. методом индексации приведены в таблице 4.2.2.

Таблица 4.2.2

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год, тыс. руб.		32546,27	
Индекс эффективности операционных расходов			
2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1%	1%	1%	1%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
		Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м ³)	
2024-2027 гг.		-	

Индекс потребительских цен: на 2024 год -104,7%, 2025 -2027 годы – 104,0%.

Уровень предельных тарифов (за 1 куб. м без НДС):

2024 год – 63,07 руб. (рост на 2,55%);

2025 год – 64,39 руб. (рост на 2,14%);

2026 год – 65,75 руб. (рост на 2,17%);

2027 год – 67,15 руб. (рост на 2,18%).

Расчет предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» приведен в таблице 4.2.3.

Таблица 4.2.3

Статьи затрат	Утверждено на 2022 год	2023 год	
		предлож. предпр.	предл. эксперт. группы.
Производственные расходы, всего	17 695,77	32 671,54	22 703,41

- расходы на сырье и материалы	4246,25	8658,97	8137,99
- расходы на приобретаемые энергетические ресурсы	470,44	294,82	228,48
<i>тариф в руб. за 1 кВт.ч</i>	<i>7,49</i>	<i>10,53</i>	<i>8,16</i>
<i>годовое потребление, тыс. кВт.ч</i>	<i>62,85</i>	<i>28,00</i>	<i>28,00</i>
расходы на холодную воду	8,21		
расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	3461,66	5582,84	1556,90
- расходы на покрытие кассовых разрывов, целевых кредитов на производственные нужды и процентов по ним	0,00	0,00	0,00
- общехозяйственные расходы	739,68	579,74	579,74
- прочие производственные расходы	205,00	597,97	597,97
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	8564,53	16957,20	11602,33
ФОТ	6572,07	13014,00	8904,32
<i>численность (чел.)</i>	<i>17,7</i>	<i>19</i>	<i>13</i>
<i>средняя месячная заработная плата (руб.)</i>	<i>30942</i>	<i>57079</i>	<i>57079</i>
Отчисления на социальные нужды	1992,46	3943,20	2698,01
Ремонтные расходы, всего	9 014,2	4 749,8	4 037,0
- расходы на текущий ремонт	5 809,6	1 657,4	1 657,4
- расходы на капитальный ремонт	481,9	89,10	89,1
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, всего	2 722,7	3 003,3	2 290,5
ФОТ	2089,60	2304,90	1757,90
<i>численность (чел.)</i>	<i>6,3</i>	<i>5</i>	<i>5</i>
<i>средняя месячная заработная плата (руб.)</i>	<i>27640</i>	<i>38415</i>	<i>29298</i>
Отчисления на социальные нужды	633,15	698,40	532,64
Административные расходы, всего	6 935,84	9 766,33	6 034,34
- расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг	149,86	200,96	200,96
- расходы на обучение персонала	61,85	44,00	44,00
- расходы на амортизацию непроизводственных активов	323,68	248,50	248,50
- расходы на обеспечение безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз	26,37	22,00	22,00
прочие расходы (услуги канцтовары, обучение АУП, инвентарь)	768,46	3 136,00	814,57
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП, всего	5 605,62	6 114,87	4 704,31

ФОТ	4 300,11	4 692,92	3 610,37
<i>численность (чел.)</i>	<i>10,10</i>	<i>8,00</i>	<i>8,00</i>
<i>средняя месячная заработная плата (руб.)</i>	<i>35 479,5</i>	<i>48 884,6</i>	<i>37 608,0</i>
Отчисления на социальные нужды АУП	1 305,51	1 421,95	1 093,94
Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам)			
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	3 858,3	5 041,0	2 806,6
Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов,	131,49	5 215,90	5 215,90
Расходы по уплате налогов и сборов, всего	268,83	296,30	184,56
налог на прибыль	137,17	154,00	42,26
земельный налог	15,20		
налог на имущество организаций	59,00	59,00	59,00
транспортный налог	57,29	83,30	83,30
прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО - 3%)	0,17		
Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами			
Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	8 976,49	7 944,10	5 943,84
Всего расходов	46 880,92	65 684,94	46 925,70
Нормативная прибыль	411,52	3 273,60	211,32
Необходимая валовая выручка, всего	47 292,44	68 958,54	47 137,02
Годовой объем тыс. куб. м	897,92	700,00	766,44
Годовая масса, тыс. тн	148,24	118,35	126,56
Тариф за 1 тн без НДС	319,03	582,67	372,45
Тариф в руб. за 1 куб. м без НДС	52,67	98,51	61,50

Базовый уровень операционных расходов приведен в таблице 4.2.4.

Таблица 4.2.4

Наименование	Ед. изм.	очередной год 2023
		утвержд.
Операционные расходы		32546,27
Производственные расходы:	тыс. руб.	22474,93
расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	8658,00

расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	1556,90
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	11602,33
налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	2698,01
расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00
общехозяйственные расходы	тыс. руб.	579,74
прочие производственные расходы:	тыс. руб.	597,97
Ремонтные расходы	тыс. руб.	4037,00
Административные расходы	тыс. руб.	6034,34

Неподконтрольные расходы приведены в таблице 4.2.5.

Таблица 4.2.5

Наименование	Ед. изм.	истекший год 2021	текущий год 2022	очередной год 2023	очередной год 2024	очередной год 2025	очередной год 2026	очередной год 2027
		план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6670,42	9376,81	11344,3	11344,3	11344,3	11344,3	11344,3
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.							
Налоги и сборы	тыс. руб.	24,47	268,83	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56
<i>Налог на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>137,17</i>	<i>42,26</i>	<i>42,26</i>	<i>42,26</i>	<i>42,26</i>	<i>42,26</i>
<i>Налог на имущество организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>3,9</i>	<i>59</i>	<i>59</i>	<i>59</i>	<i>59</i>	<i>59</i>	<i>59</i>
<i>Земельный налог и арендная плата за землю</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>15,2</i>					
<i>Транспортный налог</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>20,4</i>	<i>57,29</i>	<i>83,3</i>	<i>83,3</i>	<i>83,3</i>	<i>83,3</i>	<i>83,3</i>
<i>Прочие налоги и сборы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,17</i>	<i>0,17</i>					
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.		131,49	5215,90	5215,90	5215,90	5215,90	5215,90

Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО	тыс. руб.	6645,95	8976,49	5943,84	5943,84	5943,84	5943,84	5943,84
--	-----------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Расчет предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для НМУП «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» методом индексации на 2023-2027 гг приведен в таблице 4.2.6.

Таблица 4.2.6

Наименование	Ед. изм.	истекший год 2021	текущий год 2022	очередной год 2023	очередной год 2024	очередной год 2025	очередной год 2026	очередной год 2027
		план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35091,16	47292,46	47136,97	48339,59	49350,26	50391,10	51463,00
Текущие расходы	тыс. руб.	32464,19	43022,64	44119,05	45321,67	46332,34	47373,18	48445,08
Операционные расходы	тыс. руб.	25401,46	33175,39	32546,27	33735,19	34733,75	35761,87	36820,42
индекс потребительских цен	%		4,3%		4,7%	4,0%	4,0%	4,0%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,0%		1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	392,31	470,44	228,48	242,19	254,30	267,01	280,36
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6670,42	9376,81	11344,30	11344,30	11344,30	11344,30	11344,30

Амортизация	тыс. руб.	2100,90	3858,30	2806,60	2806,60	2806,60	2806,60	2806,60
Нормативная прибыль	тыс. руб.	526,07	411,52	211,32	211,32	211,32	211,32	211,32
Расчетная предпринимательск ая прибыль	тыс. руб.							
Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	35091,16	47292,46	47136,97	48339,59	49350,26	50391,10	51463,00
Тариф на захоронение ТКО	руб. куб. м	56	52,67	61,5	63,07	64,39	65,75	67,15
Темп роста тарифа	%		-5,95%	16,76%	2,55%	2,14%	2,17%	2,18%
Объем твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	626,60	897,92	766,44	766,44	766,44	766,44	766,44
Масса ТКО	тыс. тн	141,20	148,24	126,56	126,56	126,56	126,56	126,56
Тариф на захоронение ТКО	руб. тн	248,52	319,03	372,45	381,95	389,94	398,16	406,63
Темп роста тарифа	%		28,37%	16,75%	2,55%	2,09%	2,11%	2,13%

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг., 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.

4.3. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Благоустройство Веневского района» на 2023-2027 гг.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Благоустройство Веневского района» на 2023-2027 гг.

МУП «Благоустройство Веневского района» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в следующих муниципальных образованиях Веневского муниципального района: Город Венев, Мордвесское, Центральное, Грицовское.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Благоустройство Веневского района».

Основной вид деятельности: удаление сточных вод, отходов и аналогичная деятельность

Юридический адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. К. Маркса, д. 26

Почтовый адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. К. Маркса, д. 26

ОГРН 1127154025382, ИНН 7123501722, КПП 712301001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Благоустройство Веневского района» за 2021 год характеризуются следующими показателями, что приведены в таблице 4.3.1.

Таблица 4.3.1

Основные показатели	Факт 2021 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	52058,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	44083,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-5139,0

МУП «Благоустройство Веневского района» вышло с предложением по утверждению предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов (далее ТКО) на 2023 год в размере 104 руб. 16 коп. за 1 куб. м, снижение от действующего тарифа составляет 1,75% .

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Предельный тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2019 г. N 156);

- постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 № 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся предельный тариф на захоронение ТКО на 2023 год в размере 102 руб. 70 коп. за 1 куб. м., снижение от действующего тарифа составляет 3,13%

При расчете предельного тарифа на захоронение ТКО на 2023 год объем твердых коммунальных отходов предприятием включен с учетом территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

«производственные расходы»:

«расходы на сырье и материалы: рассчитаны с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития, утвержденного на 2023 год в размере 6%. Увеличение по статье :40,8 тыс. руб.

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан согласно штатному расписанию исходя из численности рабочих в количестве 9 чел. и средней зарплаты в размере 29370 руб. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Увеличение по статье 78,1 тыс. руб.;

«прочие производственные расходы» - расходы по устройству стационарной генераторной установки на полигоне распределены на долгосрочный период регулирования тарифов 5 лет. Снижение по статье 118,6 тыс. руб.;

«административные расходы»: рассчитаны пропорционально фонду оплаты труда основных производственных рабочих с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития на 2023 год в размере 6%. Увеличение по статье 11,9 тыс. руб.;

«расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов»: рассчитаны в соответствии с п. 34 Основ ценообразования:

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования тарифов в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Снижение по статье 199,5 тыс. руб.

«расходы по уплате налогов и сборов» - прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения включен в размере 1% от доходной части. Снижение по статье 1,8 тыс. руб.;

«расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду» - плата рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758 (в редакции от 16.02.2019 № 156), от 01.03.2022 № 24. Объемы ТКО в зависимости от класса опасности включены в соответствии формой № 2-ТП (4 класс – 64%, 5 класс-36%). Увеличение по статье 14,0 тыс. руб.;

«нормативна прибыль» - прибыль в размере 367,9 тыс. руб. включена на социальные выплаты. Снижение по статье 5,3 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2023 год составит 12631,9 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 29370,00 руб.

На 2024-2027 годы предельные тарифы на захоронение ТКО определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для МУП «Благоустройство Веневского района» на период 2023-2027 гг. методом индексации приведены в таблице 4.3.2.

Таблица 4.3.2

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год, тыс. руб.		10377,2	
Индекс эффективности операционных расходов			
2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1%	1%	1%	1%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
	Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м ³)		
2019 год	-		
2020 год	-		
2021 год	-		
2022 год	-		

Индекс потребительских цен: на 2024 год -104,7%, 2025 -2027 годы – 104,0%.

Уровень предельных тарифов (за 1 куб. м):

2024 год – 104,70 руб. (рост на 1,95%);
2025 год – 107,39 руб. (рост на 2,57%);
2026 год – 110,17 руб. (рост на 2,59%);
2027 год – 113,02 руб. (рост на 2,59%).

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Благоустройство Веневского района» приведен в таблице 4.3.3.

Таблица 4.3.3

Статьи затрат	Единица измерения	2022 год (предложение экспертной группы)	2023 год (предложение предприятия)	2023 год (предложение экспертной группы)
Производственные расходы, всего	тыс. руб.	5 962,6	8 763,0	8 763,3
расходы на сырье и материалы (ГСМ)	тыс. руб.	1 521,7	2 123,0	2 163,8
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	3 036,3	4 055,2	4 133,3
<i>количество чел.</i>	<i>чел.</i>	<i>8,0</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>
<i>средняя з/плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>24,27</i>	<i>28,82</i>	<i>29,37</i>
в т.ч. отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	706,1	943,0	961,2
прочие производственные расходы	тыс. руб.	1 404,5	2 584,8	2 466,2
Ремонтные расходы, всего	тыс. руб.	238,1	309,0	309,0
расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	238,1	309,0	309,0
Административные расходы, всего	тыс. руб.	1 280,4	1 328,8	1 340,7
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 019,5	1 161,1	1 183,4
в т.ч. отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	237,1	270,0	275,2
Прочие административные расходы	тыс. руб.	260,8	167,7	157,3
Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.			

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	458,4	458,4	258,9
Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Расходы по уплате налогов и сборов, всего	тыс. руб.	102,8	135,5	133,7
транспортный налог	тыс. руб.	7,4	7,4	7,4
прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	95,4	128,1	126,3
Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 149,1	1 444,4	1 458,4
Нормативная прибыль	тыс. руб.	350,3	373,2	367,9
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	9 541,6	12 812,3	12 631,9
Объем ТКО	тыс. куб. м	90,0	123,0	123,0
Тариф на захоронение ТКО	руб./куб. м	106,02	104,16	102,70
Рост тарифов		-6,82	-1,75	-3,13
Масса ТКО	тыс. тн	14,81	20,23	20,23
Тариф на захоронение ТКО	руб./тн	644,27	633,33	624,41
Рост тарифов		141,73	-1,70	-3,08

Базовый уровень операционных расходов приведен в таблице 4.3.4.

Таблица 4.3.4

Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2023
		план (утвержденный)
Операционные расходы		10377,2
Производственные расходы:	тыс. руб.	8727,5
расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2163,8
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	4133,3
налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	961,2
прочие производственные расходы:	тыс. руб.	2430,4
Ремонтные расходы	тыс. руб.	309,0
Административные расходы	тыс. руб.	1340,7

Неподконтрольные расходы приведены в таблице 4.3.5.

Таблица 4.3.5

Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2022	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
		план (с учетом корректировки)	план (утвержденный)				
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1251,9	1627,9	1630,4	1633,7	1637,1	1640,6
Налоги и сборы	тыс. руб.	1251,9	1592,1	1594,6	1597,9	1601,3	1604,8
Транспортный налог	тыс. руб.	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1149,1	1458,4	1458,4	1458,4	1458,4	1458,4
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	95,4	126,3	128,8	132,1	135,5	139,0
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов	тыс. руб.		35,8	35,8	35,8	35,8	35,8

Расчет предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Благоустройство Веневского района» методом индексации на 2023-2027 гг. приведен в таблице 4.3.6.

Таблица 4.3.6

Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2022	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
		план (утвержденный)					
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9541,6	12631,9	12878,1	13209,5	13550,6	13901,9
Текущие расходы	тыс. руб.	8732,9	12005,1	12386,6	12708,3	13039,5	13380,5
Операционные расходы	тыс. руб.	7481,0	10377,20	10756,3	11074,7	11402,5	11740,0
индекс потребительских цен	%	4,30%		4,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1251,9	1627,9	1630,4	1633,7	1637,1	1640,6
Амортизация	тыс. руб.	458,4	258,9	116,4	116,4	116,4	116,4
Нормативная прибыль	тыс. руб.	350,3	367,9	375,1	384,7	394,7	404,9
Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	9541,6	12631,9	12878,1	13209,5	13550,6	13901,9

Тариф на захоронение ТКО*	руб. куб. м	106,02	102,70	104,70	107,39	110,17	113,02
Объем ТКО	тыс. куб. м	90,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00
Темп роста тарифа	%	-6,82%	-3,13%	1,95%	2,57%	2,59%	2,59%
Масса ТКО	тыс. тн.	14,8	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23
Тариф на захоронение ТКО	руб. тн	644,27	624,41	636,59	652,96	669,83	687,19
Темп роста тарифа	%	41,73%	-3,08%	1,95%	2,57%	2,58%	2,59%

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Благоустройство Веневского района» на 2023-2027 гг., 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.

4.4. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Хартия» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 гг.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Хартия» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 гг.

ООО «Хартия» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов (далее-ТКО) в МО г. Тула. На полигон поступают отходы от трех муниципальных образований: МО г. Тула, МО Щекинский и Киреевский районы.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Хартия».

Краткое наименование: ООО «Хартия».

ИНН/КПП: 7703770101/771501001.

Почтовый адрес и адрес фактического местонахождения: 127106,г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Отрадное, проезд Нововладыкинский, д. 8Б

Тел. 8(499) 272-16-54, www.hartiya.com, info@hartiya.com.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Хартия» за 2021 год характеризуются следующими показателями, что приведены в таблице 4.4.1.

Таблица 4.4.1

Основные показатели	Факт 2021 г.
1. Выручка	11643348
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	9391341
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+410969

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2019 г. N 156);

- постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 № 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2021 года № 51/1 для ООО «Хартия» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период

регулирования 2022-2024гг. и долгосрочные параметры регулирования 2022-2024 гг. Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 31.10.2022 года № 42/1 для ООО «Хартия» были пересмотрены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2022-2024гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2023 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_i^{\text{СК}} + \Delta\text{НВВ}_{i-2}^k \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times \\ \times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \Delta\text{И}_i - \Delta\text{ЦП}_i \text{ (тыс. руб.)}, (16)$$

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{СК}}$ - плановая необходимая валовая выручка на i -й год, тыс. руб.;

$\Delta\text{НВВ}_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году, тыс. руб.;

ИПЦ_{i-1} , ИПЦ_i - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на $(i-1)$ -й и i -й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta\text{И}_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организацией, тыс. руб.;

$\Delta\text{ЦП}_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы

регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta НВВ_{i-2}^k$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2023 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов - 106,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству;

Электроэнергия -109,0.

Операционные расходы на 2023 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2023 год: ИПЦ – 6,0 %, индекс эффективности ОР - 1% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог на имущество организации рассчитан согласно действующему законодательству;

-земельный налог и арендная плата за землю рассчитаны согласно действующему законодательству;

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-прочие налоги: страхование транспорта рассчитан согласно действующему законодательству;

-арендная и концессионная плата, лизинговые платежи включены согласно заключенным договорам;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758 (в редакции от 16.02.2019 № 156), от 01.03.2022 № 24. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП (4 класс – 67,00 %, 5 класс- 33,00 %);

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов:

расходы на электрическую энергию на 2023 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» 1,61 кВт-ч /куб.м и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2023 год, в размере 9,0%;

расходы на водоснабжение рассчитаны в соответствии с объемом воды, необходимым для хозяйственно-бытовых нужд, заполнения дезинсекционной ванны, приготовления горячей воды по полигону, орошения полигона и тарифом, утвержденным для АО «Тулагорводоканал»;

расходы на топливо рассчитаны в соответствии с индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2023 год: ИПЦ – 6,0 %.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны в соответствии с п. 34 Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль - определена согласно п. 39 Основ ценообразования.

Расходы на обработку (сортировку).

Операционные расходы на 2023 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2023 год: ИПЦ – 6,0 %, индекс эффективности ОР - 1% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог на имущество организации рассчитан согласно действующему законодательству;

- земельный налог и арендная плата за землю рассчитан согласно действующему законодательству;

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-прочие налоги: страхование транспорта рассчитан согласно действующему законодательству;

-арендная и концессионная плата, лизинговые платежи рассчитан согласно действующему законодательству;

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов:

расходы на электрическую энергию на 2023 год определены в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2023 год, в размере 9,0%;

расходы на топливо рассчитаны в соответствии с индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2023 год: ИПЦ – 6,0 %.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны в соответствии с п. 34 Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль - определена согласно п. 39 Основ ценообразования.

Величины необходимых валовых выручек регулируемой организации, масса ТКО, размер и темп роста тарифов представлены в таблице 4.4.2.

Таблица 4.4.2

	2023 год	
	сортированные	неотсортированные
НВВ, тыс. руб.	218650,28	227193,51
Объем (масса) твердых коммунальных отходов, тыс. тонн	100,00	260,00
Размер тарифа, руб./тн (без НДС)	2186,50	873,82
Темп роста тарифов, %	103,84	100,12

Корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. для ООО «Хартия» методом индексации приведена в таблице 4.4.3.

Таблица 4.4.3

Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2021	Текущий год 2022	В том числе (план утвержденный)	Очередной год 2023 (план утвержденный)	Очередной год 2023 (с учетом корректировка)	2022 год	2023 год	2022 год	2023 год					
		план (утвержденный)	план (утвержденный)								захоронение без обработки	захоронение с обработкой	захоронение без обработки	захоронение с обработкой	расходы на обработку (план утвержденный)
Операционные расходы	тыс. руб.	114496,2 6	143031,1 1	103300,2 5	39730,86	108403,2 8	41693,57	108403,2 8	41693,57	76 579,88	80362,93	80362,93	39730,86	41693,57	41693,57

индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%		1%	1%		1%	1%
индекс потребительских цен	%		4,3%	4,3%	4,3%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%		6,0%	6,0%		6,0%	6,0%
Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	62199,26	64780,02	46785,57	15583,00	43389,50	14493,69	43389,50	14493,69	3591,04	3477,83	3553,08	15583,00	14493,69	14493,69
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	47034,96	49520,37	35764,72	13755,66	38 456,22	14 790,85	38 456,22	14 790,85	26 154,17	27 881,03	27 881,03	13755,66	14790,85	14 790,85
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	44011,40	43714,24	31571,40	12142,84	26997,32	10383,59	26997,32	10383,59	13390,86	14955,81	15310,33	12142,84	10383,59	10383,59
Нормативная прибыль	тыс. руб.														
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	11978,21	13160,35	9504,70	3655,65	9947,19	3825,84	9947,19	3825,84	5985,80	6333,88	6355,37	3655,65	3825,84	3825,84

Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, энергетической утилизации, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	тыс. руб.												125701,75	133011,48	133462,74
--	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-----------	-----------	-----------

<p>Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно- частном партнерстве, муниципально- частном партнерстве, по договору аренды соответствующи х объектов, находящихся в государственной или муниципальной</p>	тыс. руб.														
---	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности															
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	279720,0 ₉	314206,0 ₉	226926,6 ₂	84868,02	227193,5 ₁	85187,54	227193,5 ₁	85187,54	125701,7 ₅	133011,4 ₈	133462,7 ₄	210569,7 ₇	218199,0 ₃	218650,2 ₈
Объем (масса) твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	360,00	360,00	260,00	100,00	260,00	100,00	260,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Тариф на захоронение твердых коммунальных отходов, без НДС	руб. тн	777,00	872,79	872,79	848,68	873,82	851,88	873,82	851,88	1257,02	1330,11	1334,63	2105,70	2181,99	2186,50
Тариф на захоронение твердых коммунальных отходов, с НДС	руб. тн	932,40	1047,35	1047,35	1018,42	1048,58	1022,26	1048,58	1022,26	1508,42	1596,13	1601,55	2526,84	2618,39	2623,80

Темп роста тарифа	%		112,55%			100,12	100,38	100,12	100,38		105,81	106,17		103,62	103,84
-------------------	---	--	---------	--	--	--------	--------	--------	--------	--	--------	--------	--	--------	--------

Представитель ООО «Хартия» выразил свое устное согласие с уровнем тарифов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Хартия» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 -2024 гг., 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.

4.5. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «СтройСитиТула» методом индексации на 2023 долгосрочного периода регулирования 2020 – 2025 гг.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «СтройСитиТула» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2025 гг.

ООО «СтройСитиТула» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО Дубенский район.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «СтройСитиТула».

Основной вид деятельности: сбор, обработка и утилизация отходов.

Юридический адрес: 300034, г. Тула, ул. С. Перовской, д.4, оф.1

Почтовый адрес: 300034, г. Тула, ул. С. Перовской, д.4, оф.1

ОГРН 1147154011553

ИНН/КПП 7107548610/710701001.

Система налогообложения: основная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2025 годы (постановление комитета от 16.06.2020 г. № 16/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «СтройСитиТула» за 2021 год характеризуются следующими показателями, что приведены в таблице 4.5.1.

Таблица 4.5.1

Основные показатели	Факт 2021 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	147 434,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	121 547,0
3. Валовая прибыль (убыток)	25 887,0
4. Чистая прибыль (убыток)	(18 245,0)

Формирование тарифа осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2019 г. N 156);

- постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 № 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 28.07.2020 г. № 21/1 для ООО «СтройСитиТула» были утверждены предельные тарифы

на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2020-2025 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2025 гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2023 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta И_i - \Delta ЦП_i \text{ (тыс. руб.)}, (16)$$

где:

HBB_i^{ck} - плановая необходимая валовая выручка на i -й год, скорректированная в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-2}^k - размер корректировки необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году, рассчитываемый в соответствии с пунктом 48 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}, ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на $(i-1)$ -й и i -й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta И_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы

регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя ΔHBB_{i-2}^k учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2023 год в следующих размерах, %:

- электроэнергия 103,0;
- операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2023 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2023 год. Рост операционных расходов в 2023 году к 2022 году связан с применением ИПЦ – 6,0%, индекса эффективности ОР – 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758 (в редакции от 16.02.2019 № 156), от 01.03.2022 № 24. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП (5 класс – 100%);

- лизинговые платежи скорректированы с учетом заключенных договоров финансовой аренды имущества.

Амортизация рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Расходы по сортировке ТКО на 2023 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2023 год. Рост операционных расходов в 2023 году к 2022 году связан с применением ИПЦ – 6,0%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2023 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования –

«удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2023 год, в размере 9,0%.

В тариф на захоронение ТКО расходы по сортировке включены в размере 17,85% от НВВ (плановая производственная мощность мусоросортировочного комплекса составляет 450 тыс. тонн в год, объем ТКО, включенный в тариф – 80,31 тыс. тонн в год, т.е. 17,85% от планового).

Предпринимательская прибыль на 2023 год включена в размере 2077,5 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2023 год составит 70253,1 тыс. руб., вместо установленной 43473,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2023 год в размере 143 руб. 90 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 16,6%).

Неподконтрольные расходы приведены в таблице 4.5.2.

Таблица 4.5.2

Наименование	Ед. изм.	Текущий 2022 год	Очередной 2023 год	
			план	с корректировкой
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	18168,7	14106,5	25332,4
Налоги и сборы	тыс. руб.	2280,1	2951,5	1485,9
Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	231,00	231,00	231,00
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	2049,10	2720,50	1254,90
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	15888,6	11155,0	23846,5

Корректировка тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год для ООО «СтройСитиТула» методом индексации приведена в таблице 4.5.3.

Таблица 4.5.3

Наименование	Ед. изм.	Текущий 2022 год	Очередной 2023 год	
			план	с корректировкой
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	58185,6	41395,9	68175,7
Текущие расходы	тыс. руб.	36326,0	27598,1	44386,7
Операционные расходы	тыс. руб.	18157,3	13491,6	19054,3
индекс потребительских цен	%	4,3%	4,0%	6,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	18168,7	14106,5	25332,4
Амортизация	тыс. руб.	527,8	154,4	581,5
Расходы по сортировке ТКО	тыс. руб.	21331,8	13643,4	23207,5

Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2077,5	2077,5	2077,5
Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	60263,1	43473,4	70253,1
Тариф на захоронение ТКО, без НДС	руб. за куб. м	123,44	129,03	143,90
Тариф на захоронение ТКО, с НДС	руб. за куб. м	148,13	154,83	172,68
Объем ТКО	тыс. куб. м	488,21	336,93	488,21
Темп роста тарифа	%		104,5%	116,6%
Тариф на захоронение ТКО, без НДС	руб. за тонну	750,38	748,80	874,77
Тариф на захоронение ТКО, с НДС	руб. за тонну	900,46	898,57	1049,73
Масса ТКО	тыс. тонн	80,31	58,06	80,31
Темп роста тарифа	%		99,8%	116,6%

ООО «СтройСитиТула» выразило свое письменное согласие с уровнем тарифа (письмо от 17.11.2022 № 540).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «СтройСитиТула» на 2023 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.

4.6. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Дизель» методом индексации на 2023 -2027 гг.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Дизель» на 2023-2027 гг.

ООО «Дизель» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО г. Ефремов.

Сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации: ООО «Дизель».

Основной вид деятельности: утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов.

Юридический адрес: 301840, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Воронежская, д. 4.

Почтовый адрес: 301840, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Воронежская, д. 4.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения
ОГРН 1077142000638, ИНН 7113067249 КПП 711301001

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2023-2027 годы (постановление комитета от 06.09.2022 г. № 36/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Дизель» за 2021 год характеризуется следующими показателями, что приведены в таблице 4.6.1.

Таблица 4.6.1

Основные показатели	Факт 2021 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51 322,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(52 719,0)
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(1 397)

ООО «Дизель» вышло с предложением по утверждению предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов (далее ТКО) на 2023 год в размере 342 руб. 02 коп. за 1 куб. м, рост действующего тарифа составляет 3,44 раза.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Предельный тариф рассчитан в соответствии с:

Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности

объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов;

постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на **2023 год** в размере **111 руб. 70 коп.** за 1 куб. м., рост действующего тарифа составляет 12,4%.

При расчете предельного тарифа на захоронение ТКО на 2023 год объем твердых коммунальных отходов включен в соответствии с пунктом 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами (приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

«производственные расходы»:

«расходы на сырье и материалы: расходы по статье скорректированы в сторону уменьшения в соответствии с представленными обосновывающими документами (счета на оплату ГСМ за 9 мес. 2022 года), увеличены на индекс-дефлятор Минэкономразвития, утвержденный на 2023 год в размере 6% и распределены пропорционально выручке. Расчет удельного веса вида деятельности (в области по обращению с ТКО, 39,4%) произведен на основании данных по выручке предприятия за 2021 год (отчет о финансовых результатах за 2021 год ООО «Дизель», 51322 тыс.руб.) и актов выполненных работ по договору на оказание услуги по размещению ТКО с ООО «МСК-НТ» за 2021 год (20211 тыс.руб.). Снижение по статье: 10011,26 тыс. руб.

«расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО» - включены документально подтвержденные расходы по дератизации полигона (дезинсекция, дезинфекция Договор ООО «Дезсервис» П-16/2022). Снижение по статье: 944,57 тыс. руб.

«расходы на покрытие кассовых разрывов, целевых кредитов на производственные нужды и процентов по ним» - исключены документально неподтвержденные расходы. Снижение по статье: 293,18 тыс. руб.

«общехозяйственные расходы (спецодежда)» - затраты включены в соответствии с фактическими расходами предприятия и увеличены на индекс-дефлятор Минэкономразвития, утвержденный на 2023 год в размере 6%. Снижение по статье: 5188,59 тыс. руб.

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан согласно штатному расписанию исходя из численности рабочих в количестве 22 чел. и средней зарплаты в размере 31463 руб. Отчисления включены согласно действующему законодательству (30,2%). Снижение по статье: 645,34 тыс. руб.

«прочие производственные расходы» - затраты по статье включены в соответствии с заключенными договорами на лабораторные исследования (лабораторные анализы ФГБУ ЦЛАТИ ТЛ-98 от 11.03.22г., ФБУЗ ЦГиЭ ТО 143/22Е от 01.03.22г.) и увеличены на индекс-дефлятор Минэкономразвития, утвержденный на 2023 год в размере 6%. Снижение по статье: 14758,35 тыс. руб.

«ремонтные расходы» - затраты по статье «текущий ремонт» включены в соответствии с фактическими расходами за 9 мес. 2022 года на ремонт технических помещений на территории полигона. Снижение по статье: 1296,35 тыс. руб.

«административные расходы»: «арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов» - арендная плата офисного помещения (здания) включена в соответствии с договором аренды (ИП Ходырев А.Ю. от 01.03.22 по 28.02.2023); включена пропорционально удельному весу услуги в выручке предприятия. Снижение по статье: 349,04 тыс. руб.

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды» - ФОТ АУП рассчитан согласно штатному расписанию исходя из численности персонала в количестве 3,6 ед. и средней зарплаты в размере 41929 руб. Затраты по статье распределены пропорционально выручке. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье: 4623,99 тыс. руб.

«расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО» - затраты по статье включены в соответствии с договором аренды полигона с администрацией Ефремовского района. (Договор аренды земельного участка № 1697 от 12.05.2011 г., доп. соглашение № 1). Снижение по статье: 387,07 тыс. руб.

«расходы по уплате налогов и сборов» - прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения включен в размере 15% от доходной части. Снижение по статье 552,30 тыс. руб.;

«расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду» - плата рассчитана по ставкам, утвержденным постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, с учетом дополнительных коэффициентов к ставкам, утвержденных постановлением Правительства РФ

от 01.03.2022 № 274. Объемы ТКО в зависимости от класса опасности включены в соответствии формой № 2-ТП и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду (4 класс – 61%, 5 класс- 39%). Снижение по статье 552,30 тыс. руб.

«нормативна прибыль» - прибыль в размере 308,71 тыс. руб. включена на социальные выплаты. Снижение по статье 2730,51 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2023 год составит 22085,27 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 31463,00 руб.

На 2024-2027 годы предельные тарифы на захоронение ТКО определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Дизель» на период 2023-2027 гг. методом индексации приведены в таблице 4.6.2.

Таблица 4.6.2

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год, тыс. руб.		19541,54	
Индекс эффективности операционных расходов			
2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1%	1%	1%	1%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м ³)			
2024 год	-		
2025 год	-		
2026 год	-		
2027 год	-		

Индекс потребительских цен: на 2024 год -104,7%, 2025 -2027 годы – 104,0%.

Уровень предельных тарифов (за 1 куб. м):

2024 год – 115,75 руб. (рост на 3,63%);

2025 год – 118,84 руб. (рост на 2,67%);

2026 год – 122,02 руб. (рост на 2,68%);

2027 год – 125,30 руб. (рост на 2,69%).

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Дизель» приведен в таблице 4.6.3.

Таблица 4.6.3

Статьи затрат	Предложения экспертной группы с 01.07.2022 г.	Предложения предприятия на 2023 год	Предложения экспертной группы на 2023 год
Производственные расходы, всего	11053,57	48495,30	16654,01

расходы на сырье и материалы	591,17	14849,88	4838,62
расходы на приобретаемые энергетические ресурсы (освещение полигона)	192,92	96,27	96,27
расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО (Дератизация полигона, дезинсекция, дезинфекция Договор ООО «Дезсервис» П-16/2022)	479,95	1503,35	558,78
расходы на покрытие кассовых разрывов, целевых кредитов на производственные нужды и процентов по ним	0,00	293,18	0,00
общехозяйственные расходы (спецодежда)	110,36	5261,68	73,09
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, всего	9679,17	11459,96	10814,62
- основного производственного персонала, чел.	7663,63	8809,96	8306,16
средняя месячная зарплата, тыс. руб.	33,612	33,612	31,463
кол-во единиц	19,00	19,00	22,00
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы (30,2%)	2015,54	2650,00	2508,46
прочие производственные расходы (лабораторные исследования, анализы ФГБУ ЦЛАТИ ТЛ-98 от 11.03.22г., ФБУЗ ЦГиЭ ТО 143/22Е от 01.03.22г.)	0,00	15030,98	272,63
Ремонтные расходы, всего	173,69	1503,35	207,00
расходы на текущий ремонт	173,69	1503,35	207,00
Административные расходы, всего	3157,96	7510,13	2680,53
расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг	0,00	13,03	13,03
арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	195,40	493,04	144,00
расходы на обучение персонала	0,00	21,72	21,72
расходы на амортизацию непромышленных активов	0,00	0,00	143,43
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, всего	2962,56	6982,34	2358,35
административно-управленческого персонала	2345,65	4873,67	1811,33
средняя месячная зарплата, тыс. руб.	39,094	64,652	41,929
кол-во единиц	5,00	9,0	3,60

Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	616,91	2108,67	547,02
прочие административные расходы	0,00	0,00	36,79
Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам)	0,00	0,00	0,00
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	164,46	168,98	0,00
Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов (<i>аренда полигона</i>)	0,00	391,63	4,56
Расходы по уплате налогов и сборов, всего	81,28	638,48	86,18
налог на прибыль	0,00	558,31	0,00
земельный налог	4,83	4,00	4,00
транспортный налог	32,76	35,87	35,87
прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО)	43,69	40,30	46,31
Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	0,00	0,00	0,00
Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду (плата за размещение отходов, плата за выбросы в атмосферу)	2031,13	2076,60	2144,28
плата за размещение отходов	2023,67	2076,60	2136,43
плата за выбросы в атмосферу	7,46	0,00	7,85
Нормативная прибыль	291,24	0,00	308,71
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	3039,22	0,00
Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка, всего	16953,33	63823,69	22085,27
Объем оказываемых услуг, тыс. куб. м	170,61	186,61	197,72
Тариф, за 1 куб. м	99,37	342,02	111,70
Объем оказываемых услуг, тыс. тн	28,066	30,700	32,525
Тариф, за 1 тонну	604,05	2078,95	679,02

Базовый уровень операционных расходов приведен в таблице 4.6.4.

Таблица 4.6.4

Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2022	Очередной год 2023
		план (утвержденный)	план (утвержденный)
Операционные расходы		13712,3	19541,54
Производственные расходы:	тыс. руб.	10380,7	16654,0
расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	591,17	4838,62
расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.		558,78
общехозяйственные расходы	тыс. руб.		73,09
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	9679,17	10814,62
налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	2015,54	2508,46
прочие производственные расходы:	тыс. руб.	110,36	368,90
Ремонтные расходы	тыс. руб.	173,69	207,00
Административные расходы	тыс. руб.	3157,96	2680,53

Неподконтрольные расходы приведены в таблице 4.6.5.

Таблица 4.6.5

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
		план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2235,01	2314,4	2317,7	2321,1	2324,6
Налоги и сборы	тыс. руб.	2230,45	2309,8	2313,1	2316,5	2320,0
Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

Транспортный налог	тыс. руб.	35,87	35,87	35,87	35,87	35,87
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	2136,43	2136,4	2136,4	2136,4	2136,4
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	54,16	133,5	136,8	140,2	143,7
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56

Расчет предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Дизель» методом индексации на 2023-2027 гг. приведен в таблице 4.6.6.

Таблица 4.6.6

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
		план (утвержденный)				
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	22085,3	22885,7	23497,0	24126,4	24774,5
Текущие расходы	тыс. руб.	21776,6	22569,8	23172,6	23793,3	24432,4
Операционные расходы	тыс. руб.	19541,5	20255,4	20855,0	21472,3	22107,8
индекс потребительских цен	%		4,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2235,0	2314,4	2317,7	2321,1	2324,6
Нормативная прибыль	тыс. руб.	308,7	316,0	324,4	333,1	342,1

Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	22085,27	22885,73	23497,03	24126,43	24774,45
Тариф на захоронение ТКО*	руб. куб. м	111,70	115,75	118,84	122,02	125,30
Объем ТКО	тыс. куб. м	197,72	197,72	197,72	197,72	197,72
Темп роста тарифа	%	112,4%	3,63%	2,67%	2,68%	2,69%
Масса ТКО	тыс. тн.	32,525	32,525	32,525	32,525	32,525
Тариф на захоронение ТКО	руб. тн	679,02	703,64	722,43	741,78	761,70
Темп роста тарифа	%	112,4%	3,62%	2,67%	2,68%	2,69%

ООО «Дизель» выразило свое письменное согласие с уровнем тарифа (письмо от 15.11.2022 № 70).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Дизель» на 2023-2027 гг., 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.

5. Об установлении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с ТКО

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

5.1. Об установлении предельных единых тарифов на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «МСК-НТ» на 2023-2027 гг.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении предельных единых тарифов на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «МСК-НТ» на 2023-2027 гг.

ООО «МСК-НТ» в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0, оказывает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее - ТКО) во всех муниципальных образованиях Тульской области, кроме МО город Тула, Щекинский и Киреевский районы.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «МСК-НТ»

Основной вид деятельности: оказание услуг по обращению с ТКО

Юридический адрес: 123308, г. Москва, ул. Мнёвники Нижн., д. 37 А, стр. 19

Почтовый адрес: 109004, г. Москва, Пестовский пер., д. 16, стр. 1

ОГРН 11137746342634, ИНН 77734699480, КПП 779401001

Система налогообложения: региональный оператор освобожден от уплаты налога на добавленную стоимость согласно Федеральному закону от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2023-2027 годы (постановление комитета от 06.09.2022 г. № 36/2).

ООО «МСК-НТ» вышло с предложением по утверждению на 2023 год предельного единого тарифа на услугу по обращению с ТКО в размере 1015 руб. 62 коп. за 1 куб. м.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- Федеральным законом от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности

объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся предельные тарифы, которые приведены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1

Календарный период	Единица измерения	Размер тарифа (НДС не облагается)
С 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./куб. м	758,46
С 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	758,46
С 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	789,23
С 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	789,23
С 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	815,21
С 01.01.2026 по 30.06.2026	руб./куб. м	815,21
С 01.07.2026 по 31.12.2026	руб./куб. м	841,48
С 01.01.2027 по 30.06.2027	руб./куб. м	841,48
С 01.07.2027 по 31.12.2027	руб./куб. м	867,96

Объем отходов, согласно пункту 14 Методических указаний, «определяется в соответствии с Приложениями 2, 3 к настоящим Методическим указаниям на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

При определении предельных тарифов на 2023 - 2027 годы объем твердых коммунальных отходов включен в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, что приведено в таблице 5.1.2.

Таблица 5.1.2

	Масса ТКО, тыс. тн	Объем ТКО, тыс. куб. м
2023 год	514,48	3066,96
2024 год	517,26	3083,54
2025 год	520,52	3103

2026 год	524,28	3125,38
2027 год	528,54	3150,75

1. Собственные расходы ООО «МСК-НТ»:

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования), расходы на приобретение контейнеров, бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1% от необходимой валовой выручки. Таким образом расходы на приобретение и содержание контейнеров составляют 23020 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, информационных, консультационных услуг, обучение персонала, аренду офиса включены с учетом фактического освоения в 2021 -2022 гг. и индексов дефляторов Минэкономразвития РФ на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 гг.

Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии включены в соответствии с соглашением.

Расходы на услуги по сбору платежей с граждан включены в соответствии с договорами с АО «ОЕИРЦ» и ООО «Центр коммунальных расчетов и сборов».

Расходы на уборку мест погрузки ТКО включены в соответствии с п. 90 Основ ценообразования и не превышают сметную стоимость погрузочных работ, определенную с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, умноженную на 1% общего объема (массы) ТКО, в отношении которых осуществляются погрузочные работы.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП и специалистов муниципальных образований определены исходя из численности 147 чел. и средней месячной заработной платы в размере 43261 руб. согласно штатному расписанию, отчисления на социальные нужды рассчитаны согласно действующему законодательству.

Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) включены в соответствии с пунктом 89 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

Предпринимательская прибыль включена в соответствии с пунктом 90 (1) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

2. Сбор и транспортирование ТКО

Учитывая, что ООО «МСК-НТ» не проведен электронный аукцион по определению исполнителя на право заключения договора на оказание услуг по транспортированию ТКО, расходы по транспортированию ТКО включены исходя из плановых затрат 2022 г. и индекса дефлятора Минэкономразвития РФ в размере 6%.

3. Захоронение ТКО

Расходы на захоронение ТКО определены в размере 267998,38 тыс. руб. исходя из тарифов операторов по захоронению ТКО с 01.12.2022 и объемов захоронения ТКО согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами.

В целом необходимая валовая выручка на 2023 год составит 2326177 тыс. руб.

Общее снижение расходов составило 788694,21 тыс. руб.

Расчет предельного единого тарифа по обращению с ТКО для ООО «МСК-НТ» приведен в таблице 5.1.3.

Таблица 5.1.3

Статьи затрат	Утверждено на 2022 год	2023	
		предложение ООО «МСК-НТ»	предложение рабочей группы
Приобретение контейнеров, бункеров и их содержание	21264,00	41858,82	23020
Общехозяйственные расходы (расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды специалистов МО (бухгалтер, специалисты договорного сектора и производственного отдела)	28992,59	34053,64	33299,53
Собственные расходы, всего	185930	300935,08	259581,0
расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг	4806,82	15819,28	15753,14
прочие расходы (услуги КРиС, ОЕИРЦ)	36105,80	34496,13	34309,3
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП	78791,58	84507,8	66136
Расходы на арендную плату офиса	5535,89	6773,38	6586,96
Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам)		68649,34	68649,34
Расходы на уборку мест погрузки ТКО	4322,2	4746,09	4 746,1
Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии	3438,05	3554,83	3554,83
Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО	1931359	2590850,36	2053617,34
Захоронение ТКО	254359,6	281044	267998,38
Сбор и транспортирование ТКО (аукцион)	1676999,4	2309806,36	1785618,96
Всего расходов	2 117 289	2 891 785	2 313 198
Расчетная предпринимательская прибыль	9256,00	15046,75	12 979,05
Выпадающие доходы/экономия средств		208039,08	
Необходимая валовая выручка, всего	2 126 545	3 114 871,27	2 326 177
Годовой объем тыс. куб. м	3053,22	3066,96	3066,96
Тариф в руб. за 1 куб. м	696,5	1 015,62	758,46

На 2024 – 2027 гг. предельный тариф проиндексирован в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 2023 год и плановый период регулирования 2024-2025 гг., что приведено в таблице 5.1.4.

Таблица 5.1.4

	НВВ тыс. руб.	Объем тыс. куб. м	Тариф, в руб. за 1 куб. м	% роста тарифа
2024 год	2433617	3083,54	789,23	4,1
2025 год	2529584	3103,0	815,21	3,3
2026 год	2629941	3125,38	841,48	3,2
2027 год	2734713	3150,75	867,96	3,1

ООО «МСК-НТ» выразило свое письменное согласие с уровнем тарифа (письмо от 17.11.2022 № 3509).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем предельных единых тарифов на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «МСК-НТ» на 2023-2027 гг., 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.

5.2. Об установлении предельных единых тарифов на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Хартия» на 2023-2027 гг.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении предельных единых тарифов на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Хартия» на 2023-2027 гг.

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0, ООО «Хартия» оказывает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории муниципальных образований город Тула, Щекинский и Киреевский районы.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Хартия».

Основной вид деятельности: оказание услуг по обращению с ТКО.

Юридический адрес/почтовый адрес: 127410, г. Москва, Алтуфьевское шоссе, 51.

ОГРН 1127746462250, ИНН 7703770101. КПП 771501001.

Система налогообложения: региональный оператор освобожден от уплаты налога на добавленную стоимость согласно Федеральному закону от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2023 - 2027 годы (постановление комитета от 06.09. 2022 г. №36/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Хартия» за 2021 год характеризуются следующими показателями, которые приведены в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1

Основные показатели	Факт 2021 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	11643348
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	9391341
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+410969

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- Федеральным законом от 26.07.2019 № 211 - ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

При расчете предельных тарифов на 2023 - 2027 годы объемы твердых коммунальных отходов включены в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами.

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний на второй и последующие годы действия соглашения об организации деятельности по обращению с отходами единый тариф регионального оператора по обращению с отходами рассчитывается в соответствии с пунктом 85 настоящих Методических указаний с учетом следующих особенностей:

величины $Q_i^{Oj}(W_i^{Oj})$, $Q_i^{PO}(W_i^{PO})$ определяются в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний;

величина $HVB_i^{PO,COB}$ индексируется в соответствии с пунктом 91 настоящих Методических указаний;

величина ΔHVB_i^{PO} рассчитывается в соответствии с пунктом 92 настоящих Методических указаний.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний индексация собственных расходов регионального оператора производится по следующим формулам:

$$HVB_{i+1}^{PO,COB} = HVB_{i+1}^{TP} + HVB_{i+1}^{CB} + HVB_{i+1}^{PP}, \text{ (руб.) (48)}$$

$$HVB_{i+1}^{TP} = HVB_i^{TP} \cdot (1 + ИПЦ_{i+1}) \cdot \Delta t_{i+1}, \text{ (руб.) (49)}$$

$$\Delta t_{i+1} = \frac{l_{i+1}^1 + \eta l_{i+1}^2}{l_i^1 + \eta l_i^2}, \text{ (50)}$$

$$HVB_{i+1}^{PP} = HVB_i^{PP} \cdot (1 + ИПЦ_{i+1}), \text{ (руб.) (51)}$$

где:

$HVB_{i+1}^{PO,COB}$ - собственные расходы регионального оператора в году (i + 1), руб.;

HVB_{i+1}^{TP} , HVB_i^{TP} - расходы регионального оператора на транспортирование твердых коммунальных отходов соответственно в годах (i + 1), i, руб.;

HVB_{i+1}^{PP} - прочие расходы регионального оператора, предусмотренные пунктом 87 настоящих Методических указаний (за исключением расходов на транспортирование, сбытовых расходов регионального оператора), соответственно в годах (i + 1), i, руб.;

HVB_{i+1}^{CB} - сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 настоящих Методических указаний, руб.;

$ИПЦ_{i+1}$ - индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на год (i+1);

Δt_{i+1} - корректировка расходов на транспортирование отходов в году (i + 1);

l_{i+1}^1 , l_i^1 - среднее расстояние транспортирования отходов первого плеча (от источника образования или накопления отходов до объекта по обращению с отходами без осуществления сортировки или перегрузки) соответственно в годах (i+1), i, км;

l_{i+1}^2, l_i^2 - среднее расстояние транспортирования отходов второго плеча (от перегрузки или сортировки до объекта, на котором осуществляется обезвреживание, энергетическая утилизация или захоронение отходов) соответственно в годах $(i+1), i$, км;

η - коэффициент снижения расходов на транспортирование отходов после сортировки или перегрузки. В случае, если такой коэффициент не определен в соглашении об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами или в территориальной схеме, его значение принимается равным 0,4.

Средние расстояния транспортирования отходов, учитываемые при расчете тарифов в соответствии с формулой (50) пункта 91 настоящих Методических указаний определяются в соответствии с территориальной схемой. Корректировка расходов на транспортирование не рассчитывается в случае, если территориальной схемой не предусмотрено изменений схемы потоков транспортирования отходов на соответствующий год.

В соответствии с пунктом 92 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{ПО}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ПО,Ф}} - \text{ТВ}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ЗАК}} + \Delta \text{НВВ}^{\text{РЕЗ}}, \text{ руб. (52)}$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{ПО}}$ - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в году i , руб.;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ПО,Ф}}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в $(i-2)$ -м году, определяемая в соответствии с формулой (43) пункта 85 настоящих Методических указаний с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных, в том числе с учетом изменений территориальной схемы, руб.;

ТВ_{i-2} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в $(i-2)$ -м году, определяемая исходя из фактического объема (массы) твердых коммунальных отходов в $(i-2)$ -м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VI настоящих Методических указаний на $(i-2)$ -й год, руб.;

$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ЗАК}}$ - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в связи с изменением законодательства, не учтенным при установлении тарифов, руб.;

$\Delta \text{НВВ}^{\text{РЕЗ}}$ - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 настоящих Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.

Собственные расходы регионального оператора (производственные расходы, ремонтные расходы, административные расходы) рассчитаны с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития РФ на 2023 год в размере 106,0%.

Расходы на приобретение и содержание контейнеров и бункеров, в соответствии с п. 90 Основ ценообразования, определены в размере 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы по уплате налогов и сборов, всего:
транспортный налог - рассчитан согласно действующему законодательству.

Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) включены в размере 9729,88 тыс. руб. определены в соответствии п. 89 Методических указаний.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определена в размере 5% - от собственных расходов регионального оператора согласно п. 90 (1) Методических указаний.

2. Сбор и транспортирование ТКО операторами по обращению с ТКО:

расходы определены в соответствии с представленными предприятием протоколами подведения итогов электронного аукциона на право заключения договоров на оказание услуг по транспортированию ТКО.

3. Расходы на захоронение ТКО.

ООО «Хартия» для захоронения транспортирует твердые коммунальные отходы на собственный полигон ООО «Хартия».

Расходы на захоронение ТКО определены в размере 535012,55 тыс. руб. исходя из объемов захоронения ТКО по оператору согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами и предельных тарифов по оператору, вводимых с 1 декабря 2022 года.

В целом необходимая валовая выручка на 2023 год с учетом корректировки за 2021 год составит 2006457,44 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на услугу по обращению с ТКО на 2023 год в размере 615 руб. 79 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 105,21%.

На 2024 - 2027 годы предельные тарифы по обращению с ТКО для ООО «Хартия» определены методом индексации в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Индекс потребительских цен: на 2024 год - 104,7%; 2025-2027 годы - 104,0%

Рост тарифов по годам представлен в таблице 5.2.2.

Таблица 5.2.2

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2006457,44	2062311,80	2147798,82	2237397,89	2331321,65
Объем твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	3258,37	3275,99	3296,66	3320,43	3347,38
Тариф	руб./куб. м	615,79	629,52	651,51	673,83	696,46
Рост тарифов	%	105,21	102,23	103,49	103,43	103,36

Расчет предельного единого тарифа по обращению с ТКО для ООО «Хартия» приведен в таблице 5.2.3.

Таблица 5.2.3

Статьи затрат	Единица измерения	2022 год (план утвержденный)	Предложения предприятия на 2023 год	Предложения Комитета на 2023 год
Производственные расходы без учета контейнеров		746 870,02	814 088,32	791 682,22
приобретение контейнеров	тыс. руб.	18985,05	22 311,38	21 536,97
Ремонтные расходы	тыс. руб.	76 848,45	83 764,81	81 459,36
Административные расходы	тыс. руб.	154 907,10	168 848,74	164 201,52
Расходы по уплате налогов и сборов, всего	тыс. руб.	948,72	952,59	952,60
Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	36180,29	9 729,88	9 729,88
Всего собственных расходов	тыс. руб.	1 034 739,63	1 099 695,72	1 069 562,55
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	51 736,98	53 869,22	53 478,13
Сбор и транспортирование ТКО операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	434981,13	469 917,67	495 644,03
Расходы на захоронение ТКО	тыс. руб.	377047,31	607 655,52	535 012,55
Итого НВВ	тыс. руб.	1 898 505,05	2 231 138,13	2 153 697,26
Корректировка НВВ				-147 239,82
НВВ с учетом корректировки	тыс. руб.	1 898 505,05	2 231 138,13	2 006 457,44

Объем твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	3243,77	3258,37	3 258,37
Тариф	руб./куб. м	585,28	684,74	615,79
Тариф 1 полугодия	руб./куб. м		585,28	
Тариф 2 полугодия	руб./куб. м		784,20	
Рост тарифов	%		133,99	105,21

Представитель ООО «Хартия» принял участие в заседании правления Комитета и выразил согласие с расчетом тарифов, предлагаемым экспертной группой. В то же время он предложил, в связи с разработкой инвестиционной программы «Строительство Комплекса переработки отходов в г. Тула на период 2022-2031гг.» и в целях недопущения резкого роста тарифов регионального оператора в 2024 году, корректировку НВВ принять с учетом сглаживания по годам, чтобы рост тарифа на 2023 год увеличить до предельно допустимого уровня.

По указанному вопросу члены правления пояснили, что нет оснований для увеличения тарифа регионального оператора до предельного уровня.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: согласиться с уровнем предельных единых тарифов на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Хартия» на 2023-2027 гг., в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

6. О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 гг. для ООО «АГК»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Саломатина И.В.

6.1 О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию 2022 - 2025 годы для ООО «АГК» по котельной школы п. Центральный

Слушали Саломатину И.В., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов с учетом предложений регулируемых организаций на 2023-2025 годы.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «АГК» с заявлением об утверждении тарифов на услуги теплоснабжения (тепловая

энергия) по котельной школы п. Центральный на долгосрочный период 2022 - 2025 гг.

ООО «АГК» избрало метод расчета тарифа - метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

На рассмотрение предприятием представлены следующие материалы:

- 1) копии правоустанавливающих документов,
- 2) копии технической документации,
- 3) копия договора аренды недвижимого муниципального имущества (объекта теплоснабжения),
- 4) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных,
- 5) копии договоров об осуществлении регулируемой деятельности (договоры

теплоснабжения и (или) договоры поставки тепловой энергии) и др., что соответствует п.16 постановления правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предусмотрены следующие методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- а) метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- б) метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- в) метод индексации установленных тарифов;
- г) метод сравнения аналогов.

Метод экономически обоснованных расходов (затрат) применяется в одном из следующих случаев:

а) в случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

в) в случае если у регулируемой организации отсутствуют договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенные с 1 января 2014 г., и оставшийся срок действия всех договоров аренды, заключенных регулируемой организацией до 1 января 2014 г., иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, за исключением концессионных соглашений, на день подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет.

Долгосрочные тарифы рассчитываются с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, метода индексации установленных тарифов или метода сравнения аналогов.

Учитывая вышеизложенное, на рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 годы для «ООО «АГК»

по котельной школы п. Центральный, методом индексации установленных тарифов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 годы для «ООО «АГК» по котельной школы п. Центральный, методом индексации установленных тарифов.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

6.2 О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 годы для ООО «АГК» котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево и по котельной жилого фонда п. Центральный

Слушали Саломатину И.В., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов с учетом предложений регулируемых организаций на 2023-2025 годы.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «АГК» с заявлением об утверждении тарифов на услуги теплоснабжения (тепловая энергия) по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево и по котельной жилого фонда п. Центральный на долгосрочный период 2022 - 2025 гг.

ООО «АГК» избрало метод расчета тарифа - метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

На рассмотрение предприятием представлены следующие материалы:

- 1) копии правоустанавливающих документов,
- 2) копии технической документации,
- 3) копия договора аренды недвижимого муниципального имущества (объекта теплоснабжения),
- 4) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных,
- 5) копии договоров об осуществлении регулируемой деятельности (договоры

теплоснабжения и (или) договоры поставки тепловой энергии) и др., что соответствует п.16 постановления правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предусмотрены следующие методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- а) метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- б) метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- в) метод индексации установленных тарифов;
- г) метод сравнения аналогов.

Метод экономически обоснованных расходов (затрат) применяется в одном из следующих случаев:

а) в случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

в) в случае если у регулируемой организации отсутствуют договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенные с 1 января 2014 г., и оставшийся срок действия всех договоров аренды, заключенных регулируемой организацией до 1 января 2014 г., иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, за исключением концессионных соглашений, на день подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет.

Долгосрочные тарифы рассчитываются с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, метода индексации установленных тарифов или метода сравнения аналогов.

Учитывая вышеизложенное, на рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 годы для «ООО «АГК» по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньеве и по котельной жилого фонда п. Центральный, методом индексации установленных тарифов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 годы для «ООО «АГК» котельным №1,2,3,4 п. Арсеньеве и по котельной жилого фонда п. Центральный, методом индексации установленных тарифов.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

7. Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.,
Кречетова Е.В., Козенко Е.В.**

Слушали Козенко Е.В., которая доложила об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», а также в соответствии с Постановлениями Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.12.2000 N 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», комитет Тульской области по тарифам предлагает принять цену на газ природный, реализуемый населению с 1 декабря 2022 года в размере 6976,37 руб. за 1000 куб. м с учетом НДС.

Рост цены составил 8,5%, что отражено в таблице 7.1.

Таблица 7.1

С 01.12.2022			
		НВВ (V*тари ф)	Средняя цена транспортировки (НВВ/V)
Оптовая цена, руб/тыс	4514, 00		
Объем АО «Газпром газораспределение Тула» тыс.куб.м	564 134,2 1	67105456 4,44	1 299,64
Транспортировка для АО «Газпром газораспределение Тула», руб/тыс	1 189, 53		
Объем АО «Тулагоргаз» тыс.куб.м	157 833,4 3	15642082 2,78	
Транспортировка для АО «Тулагоргаз», руб/тыс	991,0 5		

Объем Газпром межрегионгаз Тула тыс.куб.м	72196 7,64	11082203	
ПССУ, руб/тыс	153,5 0	2,74	
Розничная цена, руб/тыс	6 976,37 (с НДС)		

Цена рассчитана в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27 октября 2011 года № 252-э/2.

$$C_{\text{розн.}}^{\text{сп.}} = (C_{\text{опт.}} + PC^{\text{сп.}}) * K_{\text{НДС}} \quad (1)$$

где:

$C_{\text{опт.}}$ - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;

$PC^{\text{сп.}}$ - средняя региональная составляющая розничной цены на газ;

$K_{\text{НДС}}$ - ставка начисления налога на добавленную стоимость

Средняя региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной для целей установления розничных цен территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$PC^{\text{сп.}} = \frac{\sum_{i=1}^I (T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}} * V_i^{\text{нас.}} + CH_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}} * V_i^{\text{нас.}} + T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.транз.}} * V_i^{\text{нас.транз.}}) + \sum_{j=1}^J ПССУ_j^{\text{нас.}} * V_j^{\text{нас.}}}{V_{\Sigma}^{\text{нас.}}} \quad (2)$$

где:

$T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}}$ - установленный ФСТ России тариф на услуги по транспортировке газа по группе население для i-той ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$CH_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}}$ - установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группе население i-той ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации). На территории Тульской области размер специальной надбавки к тарифам для населения не применяется;

$T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.транз.}}$ - установленный ФСТ России тариф на транспортировку газа в транзитном потоке для i-той ГРО, по газораспределительным сетям которой осуществляется транспортировка газа в транзитном потоке для последующей

реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$PCCU_j^{нас.}$ - установленный ФАС России размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (далее - ПССУ) для j-го поставщика газа по группе население, осуществляющего его поставку населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_i^{нас.}$ - объем транспортировки газа населению через газораспределительные сети i-той ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_i^{нас.транз.}$ - объем транспортировки газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям i-той ГРО, предназначенного для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_j^{нас.}$ - объем реализации газа населению j-тым поставщиком газа (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_{\Sigma}^{нас.}$ - общий объем реализации газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

I - количество ГРО, по газораспределительным сетям которых осуществляется транспортировка газа для поставки населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации) (включая ГРО, находящиеся на территории других субъектов Российской Федерации, по сетям которых осуществляется транспортировка газа, впоследствии реализуемого населению на территории данного субъекта Российской Федерации, в транзитном потоке).

Црозн $((564134,208 * 1189,53 + 157833,432 * 991,05 + 721967,640 * 153,50) / 721967,640 + 4514,00) * 1,2 = 6976,37$ руб. за 1000 куб. м с учетом НДС

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: согласиться с утверждением розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области, 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

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 17 ноября 2022 года № 48/1**

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства Частного
образовательного учреждения «Тульская Православная классическая
гимназия»: «Нежилое здание расположенное по адресу: г. Тула,
ул. Дзержинского, д.2/7»**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69 - ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства Частного образовательного учреждения «Тульская Православная классическая

гимназия»: «Нежилое здание расположенное по адресу: г. Тула, ул. Дзержинского, д.2/7» (приложение).

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/1

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Тулагоргаз» объекта капитального строительства Частного
образовательного учреждения «Тульская Православная классическая
гимназия»: «Нежилое здание расположенное по адресу: г. Тула,
ул. Дзержинского, д.2/7»**

Перечень работ по технологическому присоединению	Размер платы за технологическое присоединение в тыс. руб. без НДС
1	2
1. Расходы на разработку проектной документации	405,38
2. Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	1 853,59
2.2.1. Строительство полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	1 853,59
3. Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	6,89
4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	31,21
5. Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20
6. Налог на прибыль	574,27
7. Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	2 871,34

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 17 ноября 2022 года № 48/2

Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 года

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69 - ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», от 13 сентября 2021 года № 1550 «Об утверждении правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 3 квартал 2022 года в размере 4416,34 тыс. руб. (без учета НДС) по объектам согласно приложению.

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/2

**Перечень объектов догазификации, выполненных в 3 квартале
2022 года АО «Тулагоргаз»**

Наименование объекта	Код объекта
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300013, Тула г, Лермонтова ул, дом №6	71-21-154-003441
300036, Тула г, Кулига Большая ул, дом №13	71-21-154-001182
300001, Тула г, Каракозова ул, дом №31	71-21-154-000829
300062, Тула г, Володарского пер, дом №4	71-21-154-001396
300041, Тула г, 1-я Хомутовка ул, дом №4	71-21-154-001135
300020, Тула г, Комсомольская ул, дом №9/55; Луначарского ул, дом №55/9	71-21-154-000046
300045, Тульская обл, Ленинский р-н, Малевка д, дом №кадном, 71:14:030501:11189	71-21-154-003546
300004, Тула г, Кольцова ул, дом №5	71-21-154-003569
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300012, Тула г, Лескова ул, дом №2г пом. 8	71-21-154-002835
300021, Тула г, Нестерова ул, дом №86	71-21-154-003480
300041, Тула г, Шишкина ул, дом №15	71-21-154-001140
300045, Тула г, Морозова ул, дом №14	71-21-154-001625
300041, Тула г, Шишкина ул, дом №13	71-21-154-001139
300024, Тула г, 1-й Михалковский проезд, дом №12	71-21-154-003502
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300024, Тула г, Тверская ул, дом №кадном, 71:30:020511:741	71-21-154-003525
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300024, Тула г, Колхозный пер, дом №1 стр.3 (кад№71:30:020510:558)	71-21-154-003512
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300045, Тульская обл, Ленинский р-н, Малевка д, Рябиновая ул, дом №4	71-21-154-001299
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300001, Тула г, Декабристов ул, дом №51	71-21-154-000854
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300031, Тула г, Мусоргского ул, дом №16, ул.Белинского 87/16	71-21-154-000747
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300062, Тула г, Володарского пер, дом №7	71-21-154-000276
Догазификация ж/д №63 по18-му Мясново проезду	71-21-154-001814
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: Тула г, Докучаева ул, дом №33а	71-21-154-003629
Газопровод низкого давления к жд по адресу: 300041, Тула г, Войкова ул, дом №5	71-21-154-001393

Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300053, Тула г, Нестерова ул, дом №45, лит. А1	71-21-154-003633
Газопровод низкого давления к дому по адресу: 300053, Тула г, Лобачевского ул, дом №кадном, 71:14:020815:1555	71-21-154-003639
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300026, Тула г, Платоновская ул, дом №2	71-21-154-003436
Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300024, Тула г, Михалковская ул, дом №2и	71-21-154-003477

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 17 ноября 2022 года № 48/3**

О выборе метода регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП «Водоканал Ясногорского района» на 2023 – 2025 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП «Водоканал Ясногорского района» на 2023 – 2025 гг. (приложение).
2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/3

Метод регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП «Водоканал Ясногорского района» на 2023 – 2025 гг.

Наименование предприятия	Метод регулирования тарифов
МУП «Водоканал Ясногорского района»	метод индексации

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 17 ноября 2022 года № 48/4

Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 - 2027 гг. и на 2023 год долгосрочных периодов регулирования 2020 – 2024 гг. и 2020 – 2025 гг. и утверждении производственных программ на захоронение твердых коммунальных отходов для организаций Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89 – ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 21 ноября 2016 года № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для организаций Тульской области с использованием метода индексации на период регулирования 2023 - 2027 гг. (приложение № 1).

2. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. (приложение № 2).

3. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения (приложение № 3).

4. Установить скорректированные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 гг. (приложение № 4).

5. Установить скорректированные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2025 гг. (приложение № 5).

6. Утвердить производственные программы для организаций, осуществляющих захоронение твердых коммунальных отходов (приложение № 6).

7. Разместить производственные программы, указанные в п. 6 настоящего Постановления, на официальном сайте комитета Тульской области по тарифам в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

8. С 1 декабря 2022 года признать утратившими силу: пункты 1 - 4, 6 постановления комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2017 г. № 60/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 - 2022 гг. для потребителей Тульской области и утверждении производственных программ на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые организациями потребителям Тульской области»; пункты 1, 2, 4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 17 декабря 2021 года № 51/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2022 год долгосрочных периодов регулирования 2018 - 2022 гг., 2020 - 2025 гг.»; пункты 2, 6 постановления комитета Тульской области по тарифам от 17 декабря 2021 года № 51/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2022 - 2024 гг. и утверждении производственной программы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Хартия»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 31 октября 2022 года № 42/1 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 17 декабря 2021 № 51/2».

9. Тарифы, установленные в пунктах 1 - 5 настоящего постановления, вступают в силу с 1 декабря 2022 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочных периодов регулирования 2023 - 2027 гг., 2020 - 2024 гг., 2020 - 2025 соответственно с учетом календарной разбивки.

10. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/4

Долгосрочные параметры регулирования для формирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для организаций Тульской области с использованием метода индексации на период регулирования 2023 - 2027 гг.

Наименование организации	Базовый уровень операционных расходов на 2023 год, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов (%)	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)
МУП «Благоустройство Веневского района»	10377,20	1	-
ООО «Дизель»	19541,54	1	-
ООО «Куркинское»	1998,32	1	-
МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров»	32546,27	1	-

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/4

**Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования
2023 - 2027 гг.**

Таблица 1

Наименование организации	Ед. изм.	Тарифы в руб.					
		с 01.12.2022 по 31.12.2023		2024 год			
				1-е полугодие		2-е полугодие	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров»	куб. м	61,50	73,80	61,50	73,80	63,07	75,68
	тонна	372,45	446,94	372,45	446,94	381,95	458,34

Таблица 2

Наименование организации	Ед. изм.	Тарифы в руб.											
		2025 год				2026 год				2027 год			
		1-е полугодие		2-е полугодие		1-е полугодие		2-е полугодие		1-е полугодие		2-е полугодие	
		без НДС	с НДС										
МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров»	куб. м	63,07	75,68	64,39	77,27	64,39	77,27	65,75	78,90	65,75	78,90	67,15	80,58
	тонна	381,95	458,34	389,94	467,93	389,94	467,93	398,16	477,79	398,16	477,79	406,63	487,96

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/4

**Пределные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования
2023 - 2027 гг. для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения**

Таблица 1

Наименование организации	Ед. изм.	Тарифы в руб.		
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие
МУП «Благоустройство Веневского района»	куб. м	102,70	102,70	104,70
	тонна	624,41	624,41	636,59
ООО «Дизель»	куб. м	111,70	111,70	115,75
	тонна	679,02	679,02	703,64
ООО «Куркинское»	куб. м	96,00	96,00	99,03
	тонна	583,56	583,56	601,93

Таблица 2

Наименование организации	Ед. изм.	Тарифы в руб.					
		2025 год		2026 год		2027 год	
		1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
МУП «Благоустройство Веневского района»	куб. м	104,70	107,39	107,39	110,17	110,17	113,02
	тонна	636,59	652,96	652,96	669,83	669,83	687,19
ООО «Дизель»	куб. м	115,75	118,84	118,84	122,02	122,02	125,30
	тонна	703,64	722,43	722,43	741,78	741,78	761,70
ООО «Куркинское»	куб. м	99,03	101,56	101,56	104,18	104,18	106,87
	тонна	601,93	617,36	617,36	633,24	633,24	649,59

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/4

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 гг.

Наименование организации	Ед. изм.	Тарифы в руб.					
		с 01.12.2022 по 31.12.2023		2024 год			
				1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
ООО «Хартия»	тонна						
	неотсортированные	873,82	1048,58	873,82	1048,58	849,91	1019,89
	сортированные	2186,50	2623,80	2186,50	2623,80	2199,92	2639,90

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/4

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2025 гг.

Наименование организации	Ед. изм.	Тарифы в руб.									
		с 01.12.2022 по 31.12.2023		2024 год				2025 год			
				1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
ООО «СтройСитиТула»	куб. м	143,90	172,68	143,90	172,68	131,10	157,33	131,10	157,33	133,24	159,89
	тонна	874,77	1049,72	874,77	1049,72	760,86	913,03	760,86	913,03	773,27	927,92

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/4

Перечень организаций, оказывающих захоронение твердых коммунальных отходов

Наименование организаций
МУП «Благоустройство Веневского района»
ООО «Дизель»
ООО «Куркинское»
МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров»

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 17 ноября 2022 года № 48/5

Об установлении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 21 ноября 2016 года № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. (приложение № 1).

2. Утвердить производственные программы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. (приложение № 2).

3. Разместить производственные программы, указанные в п. 2 настоящего постановления, на официальном сайте комитета Тульской области по тарифам в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

4. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу: пункты 2, 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 20 декабря 2019 года № 47/2 «Об утверждении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы»; пункт 1 постановления комитета Тульской

области по тарифам от 17 декабря 2021 года № 51/3 «Об установлении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 годы».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/5

Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.

Наименование организации	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб. м								
	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год	
		1 полугодие	2 полугодие						
ООО «Хартия»	615,79	615,79	629,52	629,52	651,51	651,51	673,83	673,83	696,46
ООО «МСК-НТ»	758,46	758,46	789,23	789,23	815,21	815,21	841,48	841,48	867,96

*) НДС не облагается (подпункт «а» пункта 2 статьи 1 Федерального закона № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»)

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/5

Перечень организаций, оказывающих услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами

Наименование организаций
ООО «Хартия»
ООО «МСК-НТ»

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 17 ноября 2022 года № 48/6**

**О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию
на 2022 - 2025 гг. для ООО «АГК»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию на 2022 - 2025 гг. для ООО «АГК» (приложение).
2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 ноября 2022 года № 48/6

**Метод регулирования тарифов на тепловую энергию на 2022 – 2025 гг.
для ООО «АГК»**

Наименование предприятия	Метод регулирования тарифов
«ООО «АГК» по котельной школы п. Центральный	метод индексации установленных тарифов
«ООО «АГК» по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево и по котельной жилого фонда п. Центральный	метод индексации установленных тарифов

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 17 ноября 2022 года № 48/7

Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», а также в соответствии с постановлениями Правительства РФ от 14 ноября 2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29 декабря 2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие розничную цену на газ природный, реализуемый населению Тульской области для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, а также физическим лицам (гражданам) - собственникам (нанимателям) жилого помещения; лицам, приобретающим газ, в том числе исполнителям коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах; исполнителям коммунальных услуг (управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным

или иным специализированным потребительским кооперативам); наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, - служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан; садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям, в размере:

6 976 руб. 37 коп. за 1000 куб. м с учетом НДС с 1 декабря 2022 года.

2. С введением в действие настоящего постановления признать утратившим силу пункт 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 16 июня 2022 года № 21/3 «Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области».

3. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин