

**ПРОТОКОЛ № 34**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам,**  
**прошедшего в формате видеоконференцсвязи**

**1 декабря 2020 года**

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

Присутствовали:

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

Приглашенные на заседание:

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

## Повестка дня

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Национальная грибная компания Кашира»: «Нежилое здание», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:05:020201:25 по адресу: участок находится примерно в 750 м по направлению на восток от ориентира, расположенного за пределами участка. Наименование ориентира: жилой дом. Почтовый адрес ориентира: Тульская область, Веневский район, с. Дьяконово, ул. Барская слобода, д. 16» – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик – Шаманаева О.А.);

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 – 2023 гг. для МКП «Малаховская служба сервиса» – докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик Курапова А.В.);

3. О выборе метода регулирования тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод для ООО «ТеплоВодоСнабжение» на 2021 – 2023 гг. - докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик – Наливайко О.В.)

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Национальная грибная компания Кашира»: «Нежилое здание», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:05:020201:25 по адресу: участок находится примерно в 750 м по направлению на восток от ориентира, расположенного за пределами участка. Наименование ориентира: жилой дом. Почтовый адрес ориентира: Тульская область, Веневский район, с. Дьяконово, ул. Барская слобода, д. 16»**

**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 «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Национальная грибная компания Кашира»: «Нежилое здание», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:05:020201:25 по адресу: участок находится примерно в 750 м по направлению на восток от ориентира, расположенного за пределами участка. Наименование ориентира: жилой дом. Почтовый адрес ориентира: Тульская область, Веневский район, с. Дьяконово, ул. Барская слобода, д. 16».

**1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг**

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

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

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

**2. Перечень представленных материалов**

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства ООО «Национальная грибная компания Кашира»: «Нежилое здание», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:05:020201:25 по адресу: участок находится примерно в 750 м по направлению на восток от ориентира, расположенного за пределами участка. Наименование ориентира: жилой дом. Почтовый адрес ориентира: Тульская область, Веневский район, с. Дьяконово, ул. Барская слобода, д.16, на экспертизу представлены:

1. Файл «Проектная и рабочая документация и изыскания.zip.zip» 87,8 МБ в составе:
  - 1.1. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий на 76 л.
  - 1.2. Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий на 29 л.
  - 1.3. Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий на 40 л.

- 1.4. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий на 114 л.
- 1.5. Раздел 1. Пояснительная записка 178-01-000000046-19-ПЗ на 32 л.
- 1.6. Раздел 2. Проект полосы отвода 178-01-000000046-19-ППО на 24 л.
- 1.7. Раздел 3. Технологические и конструктивные решения сети газораспределения 178-01-000000046-19-ТКР на 33 л.
- 1.8. Раздел 5. Проект организации строительства 178-01-000000046-19- ПОС на 38 л.
- 1.9. Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды 178-01-000000046-19 ООС на 92 л.
- 1.10. Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности 178-01-000000046-19- ПБ на 37 л.
- 1.12. Раздел 10. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 178-01-000000046-19- ГОЧС на 94 л.
- 1.13. Рабочая документация 178-01-000000046-19-ГСН на 52 л.
2. Файл «Сметная документация.zip.zip» 4,65 МБ в составе:
  - 2.1. Прайс-листы на 15 л.
  - 2.2. Раздел 9. Смета на строительство 178-01-000000046-19- СМ на 18 л.
3. Файл «ЕЦПУ.zip.zip» 5,78 МБ в составе:
  - 3.1. Договор от 22.08.2019 № 00000046 о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения на 8 л.
  - 3.2. Заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения на 3 л.
  - 3.3. Пояснительная записка к расчету размера платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» на 2 л.
  - 3.4. Расчет потребности в тепле и топливе 07-2019-РР на 17 л.
  - 3.5. Свидетельство о государственной регистрации права на газопровод на 2 л.
  - 3.6. Свидетельство о государственной регистрации права на земельный участок 71:05:020201:25 на 1 л.
  - 3.7. Ситуационный план на 1 л.
4. Файл «Акты, расчет.zip.zip» 17,1 МБ в составе:
  - 4.1. Договор №Н11441 от 05.11.2019г. на 25 л.
  - 4.2. Акт выполненных работ № 10-00000176 от 16 сентября 2020 г. на 1 л.
  - 4.3. Акт №154 от 07.07.2020г. на 1 л.
  - 4.4. Акт №3 от 13.01.2020г. на 1 л.
  - 4.5. Договор экспертиза № Ж-08/06/2020-1 от 08.06.2020г на 4 л.
  - 4.6. Положительное заключение экспертизы проектной документации и инженерных изысканий ООО «АкадемЭкспертиза» 71-2-1-3-028780-2020 на 18 л.
  - 4.7. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, объекта капитального строительства на 2 л.
  - 4.8. Расходы на разработку проектной документации на 1 л.
  - 4.9. Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода, на 1 л.
  - 4.10. Смета № 1 на проектную и рабочую документацию на 1 л.

**Дополнительно предоставленные материалы:**

1. Договор № 05-006 с приложениями на 7 л. в 1 экз.
2. Временная калькуляция на выполнение работ по врезке газопровода с установкой стоп-системы «Ravetti» на 5 л. в 1 экз.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны электронной цифровой подписью с использованием программы

«Просто подписать (последняя версия 1.2.0)» (<http://xmlcon.ru>) 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила подключения).

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

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной Антимонопольной Службы России № 1151/18 от 16.08.2018 (далее - Методические указания).

### **4. Анализ представленных предприятием материалов**

#### **4.1. Технические показатели**

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства ООО «Национальная грибная компания Кашира»: «Нежилое здание», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:05:020201:25 по адресу: участок находится примерно в 750 м по направлению на восток от ориентира, расположенного за пределами участка. Наименование ориентира: жилой дом. Почтовый адрес ориентира: Тульская область, Веневский район, с. Дьяконово, ул. Барская слобода, д.16, к системе газораспределения в размере 2 841,95 тыс. руб. (без НДС).

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 01-00000046 от 22.08.2019 о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства.

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Новомосковске на присоединение к газораспределительной сети техническим условиям № 06-000000330/В от 13.08.2019 максимальный часовой расход газа составляет 2 000,0 м<sup>3</sup>/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего подземного стального газопровода высокого давления Ø273 (Р<sub>пр</sub>=1,2МПа, Р<sub>факт</sub>=0,6МПа), проложенный на н.п. Петрово Московской области. Источник газоснабжения – Дьяконовская ГРС.

Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления составляет 389,0м.

Проектом предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления Г4н (Рпр.=1,2 МПа; Рф=0,6 МПа) из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91;
- прокладка газопровода высокого давления Г4н (Рпр.=1,2 МПа; Рф=0,6 МПа) из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 9 по ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 2.0.

На протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются искусственные препятствия:

- переход газопровода высокого давления Г4н ПЭ 100 ГАЗ SDR9-90x10,1 в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 мм через автомобильную дорогу IV технической категории Дьяконово - Акиньюшино в Веневском районе Тульской области на км 0+400 методом ГНБ, Лгнб. =39,0 м.

На проектируемом газопроводе предусматривается установка отключающих устройств:

- кран полнопроходной шаровой "Бивал" КШГ.35.80.25.С/С Ду 80 на газопроводе высокого давления (в подземном исполнении) длина штока Н=1400 – 2 шт.

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

- разработку проектной документации: «Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером 71:05:020201:25 по адресу: участок находится примерно в 750м по направлению на восток от ориентира, расположенного за пределами участка. Наименование ориентира жилой дом. Почтовый адрес ориентира: Тульская область, Веневский район, с. Дьяконово, ул. Барская Слобода, д.16;
- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;
- проведение проверки выполнения технических условий заявителем ООО «Национальная грибная компания Кашира»;
- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства заявителя ООО «Национальная грибная компания Кашира».

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

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный часовой расход газа	м3/час	2 000,0
Давление в газопроводе	МПа	Рпр.=1,2; Рфакт.=0,64
Протяженность газопровода высокого давления Г4 с учетом диаметра газопровода, в т. ч.:	км	0,389
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø89x3,5 мм (подземный)	км	0,009
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR9-90x10,1 мм	км	0,380
Сооружение на газопроводе:		
- переход газопровода высокого давления Г4н ПЭ 100 ГАЗ SDR 9-90x10,1 в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 мм через автомобильную дорогу IV технической категории Дьяконово - Акиньюшино в Веневском районе Тульской области на км 0+400 методом ГНБ, Лгнб. =39,0 м	шт.	1

Установка отключающих устройств:		
- кран полнопроходной шаровый "Бивал" КШГ.35.80.25.С/С Ду 80 на газопроводе высокого давления (в подземном исполнении) длина штока Н=1400 мм	шт.	2
Продолжительность строительства	мес.	1,0

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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.

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 № 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1		3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы	Сводная смета. Глава 12, п.10 Акт № 10-00000176 от 16.09.2020 г.	<b>281,33</b>	<b>281,33</b>

2.	ООО «Академ-экспертиза»	Негосударственная экспертиза проектной документации	Договор № Ж-08/06/2020-1 от 08.06.2020г. Акт №154 от 07.07.2020г	<b>120,00</b>	<b>120,00</b>
3.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Авторский надзор	Сводная смета. Глава 12, п.22	<b>3,09</b>	<b>2,28</b>
4.	ООО «Геополи-тика»	Инженерные изыскания	Договор № Н11441 от 05.11.2019г. Акт №100 от 11.07.2019	<b>243,71</b>	<b>243,71</b>
5.	ООО "Меридиан"	Подготовка ППТ и ПМТ	Договор № 05-006 от 19.02.2020 г	<b>24,46</b>	<b>24,46</b>
		<b>ВСЕГО</b>		<b>672,59</b>	<b>671,78</b>

По разделу «Разработка проектной документации» экспертной группой скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» и принимается в размере 2,28 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят **671,78** тыс. руб. без НДС.

#### 4.2.2 Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 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 за 1 квартал 2020г):

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004г. (прил.1) (постановление Госстроя России от 12.01.2004г. №6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001г. №15);

Удорожание строительно-монтажных работ, производимых в зимнее время, принято по ГСН 81-05-02-007.

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% (МДС 81-35.2004).

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	<b>Глава 1. Подготовка территории строительства</b>			
1.1	Техническая рекультивация	31,07	27,34	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.2	Геодезическая разбивка трассы.	9,26	9,26	Сводный сметный расчет. Глава 1.
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	<b>40,33</b>	<b>36,60</b>	



2	<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>			
2.1	Газопровод высокого давления P=1,2МПа.	1 208,98	979,24	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Врезка	181,00	98,78	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.3	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	<b>1 389,98</b>	<b>1 078,02</b>	
3	<b>Глава 7. Благоустройство и озеленение территории</b>			
3.1	Благоустройство.	33,63	–	Сводный сметный расчет. Глава 7.
3.2	Итого по главе 7. Благоустройство и озеленение территории	33,63	–	
4	<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>			
4.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	33,46	25,42	Сводный сметный расчет. Глава 9.
4.2	Регистрация прав собственности	22,00	–	с.333.33 НК РФ Управление Росреестра по Тульской области
4.6	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	<b>55,46</b>	<b>25,42</b>	
5	Непредвиденные затраты 2 %	43,85	36,24	Сводный сметный расчет. П.13
	Регистрация прав собственности	–	<b>22,00</b>	
	<b>ВСЕГО</b>	<b>1 563,25</b>	<b>1 198,28</b>	

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

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1. По локальной смете «Подготовительные работы» произведена замена расценок на более соответствующие.

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

2.1. По локальной смете «Газопровод высокого давления 1,2 МПа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;
- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

2.2. По локальной смете «Врезка в существующий газопровод высокого давления Ду=273 мм» скорректированы затраты на устройство врезки по временному преискуранту АО «Газпром ГРП Тула».

3. По локальной смете «Благоустройство» исключены затраты на благоустройство территории ГРПШ и устройство подхода, так как данные затраты отсутствуют в проектных данных.

4. По главе 9 «Прочие работы и затраты»:

4.1. Скорректированы расходы по разделу «Производство работ в зимнее время - 2,3%» (в соответствии с МДС 81-35-2004) и составят 25,42 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 36,24 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составляют **1 198,28** тыс. руб. без НДС.

#### 4.2.3. Мониторинг выполнения заявителем технических условий

Расчет расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Мониторинг выполнения заявителем технических условий	Таблица 2 МУ	шт.	1	6,17	6,17	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка С7.1 на покрытие расходов ГРО на мониторинг выполнения заявителем технических условий	Постановление комитета Тульской области по тарифам от 30.12. 2019 г. № 50/1				-		6,17
	<b>Итого:</b>					<b>6,17</b>		<b>6,17</b>

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 0,005 до 1,2 МПа диаметром 273-324 мм, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 в размере **6,17** тыс. руб. без НДС.

Итого расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий составят **6,17** 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 № 5.

Таблица 5

№п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа	Таблица 2 МУ	шт.	1	31,54	31,54	-	-
2	Стандартизированная	Постановление				-		<b>31,54</b>

	тарифная ставка С7.2 на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа	комитета Тульской области по тарифам от 30.12.2019 г. № 50/1						
	Итого					<b>31,54</b>		<b>31,54</b>

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 0,005 до 1,2 МПа диаметром 273-324 мм, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 в размере 31,54 тыс. руб. без НДС.

Итого расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения составят **31,54** тыс. руб. без НДС.

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

### 6.

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 № 6.

Таблица 6

№ п/п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	<b>672,59</b>	<b>671,78</b>	<b>0,81</b>
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	<b>1 563,25</b>	<b>1 198,28</b>	<b>364,97</b>
2.2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	1 563,25	1 198,28	364,97
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	<b>6,17</b>	<b>6,17</b>	<b>0,00</b>
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения	<b>31,54</b>	<b>31,54</b>	<b>0,00</b>

	(технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа			
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20	20	-
6.	Налог на прибыль	<b>568,39</b>	<b>476,94</b>	<b>91,45</b>
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя всего	<b>2 841,95</b>	<b>2 384,71</b>	<b>457,24</b>

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для заявителя составят **2 384,71** тыс. руб. без НДС, снижение затрат по объекту составит **457,24** тыс. руб. без НДС.

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение (письмо от 27.11. 2020 г. №15-51-АП/7500).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства ООО «Национальная грибная компания Кашира»: «Нежилое здание», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:05:020201:25 по адресу: участок находится примерно в 750 м по направлению на восток от ориентира, расположенного за пределами участка. Наименование ориентира: жилой дом. Почтовый адрес ориентира: Тульская область, Веневский район, с. Дьяконово, ул. Барская слобода, д. 16» в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

## **2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 – 2023 гг. для МКП «Малаховская служба сервиса»**

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

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 – 2023 гг. для МКП «Малаховская служба сервиса».

### **Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: муниципальное казенное предприятие " Малаховская служба сервиса".

Основной вид деятельности: 68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе.

Юридический адрес: ул. Садовая, д.3, п. Маяк, Заокский район, Тульская область, 301002

Почтовый адрес: ул. Садовая, д.3, п. Маяк, Заокский район, Тульская область, 301002

ИНН/КПП: 7126503319/712601001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2023 годы (постановление комитета от 12.11.2020 г. № 32/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «МСС» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

Основные показатели	в тыс. руб.
	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21184,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	24804,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-6415,0

### **Краткая характеристика системы транспортировки сточных вод.**

МКП «Малаховская служба сервиса» вышло впервые на регулирование тарифов по транспортировке сточных вод.

МКП «Малаховская служба сервиса» принимает хозяйственные стоки от населения д. Малахово и п. Сосновый.

Стоки самотёком поступают на КНС, оборудованную двумя насосами СМ 80-50-200/2 с ЧРП (1 рабочий, 1 резервный) и далее, по напорному коллектору, транспортируются на иловые площадки.

Общая протяжённость сетей составляет 2,88 км.

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт пропуски стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

МКП "Малаховская служба сервиса" вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год (1 полугодие) в размере **30 руб. 69 коп.** за 1 куб. м .

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 услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.02.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Экспертной группой принят объем транспортировки сточных вод в размере **64,20 тыс. м<sup>3</sup>**.

#### **Пропуск стоков.**

Объем пропуска стоков на 2021-2023 г.г, по данным предприятия, составляет 64,20 тыс. м<sup>3</sup>.

В расчёт тарифа принимается плановый объем пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **64,20 тыс. м<sup>3</sup>**.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 29 руб. 41 коп. за 1 куб. м., который будет действовать с 01.01.2021г. по 30.06.2021г.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

#### **1. «Производственные расходы»:**

#### **1.2. «Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду:**

#### **1.2.1 «электроэнергия»:**

#### **Расчёт расхода электроэнергии.**

На КНС установлен насос СМ 80-50-200/2, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 50 м<sup>3</sup>/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 15 кВт.

Время работы перекачивающего насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_i}{Q_{\text{ном}} \times 0,8} \times 10^3 = \frac{64,2}{50 \times 0,8} \times 10^3 = 1605 \text{ час/год},$$

где:

$Q_{\text{п}}$  – объём пропуска стоков по данным предприятия;

$Q_{\text{ном}}$  – номинальная производительность насоса по паспортным характеристикам насоса, м<sup>3</sup>/час;

0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расход силовой электроэнергии определён по формуле:

$$Э_{\text{сил.}} = N_{\text{дв.}} \times K_{\text{загр.}} \times T_{\text{час.год}} / 1000,$$

где:

$N_{\text{дв.}}$  – номинальная мощность двигателя по паспортным характеристикам, кВт;

$N_{\text{дв.}} = 15$  кВт.

$K_{\text{загр.}} = 0,9$  – коэффициент загрузки эл. двигателя.

$$Э_{\text{сил.}} = 15 \times 0,9 \times 1605 \times 10^{-3} = 21,67 \text{ тыс.кВт-ч.}$$

Расход электроэнергии на вспомогательные нужды (отопление КНС) - 5% от силовой электроэнергии:

$$ЭЭ_{\text{всп}} = 21,67 \times 0,05 = 1,08 \text{ тыс.кВт-ч.}$$

Общий расход электроэнергии:

$$ЭЭ_{\text{общ}} = 21,67 + 1,08 = 22,75 \text{ тыс.кВт-ч.}$$

Расход электроэнергии по предложению предприятия - 27,25 тыс. кВт-час не может быть принят, т.к. предприятием занижено время работы насосного оборудования.

В расчёт тарифа принимается расход силовой электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – 22,75 тыс. кВт-ч.

Удельный расход электроэнергии:

$$УР = \frac{22,75}{64,20} = 0,35436 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Снижение по статье 26,1 тыс. руб.;

### **3. «Административные расходы»:**

**3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями», 3.7 «прочие административные расходы» - исключены неподтвержденные расходы;**

Снижение по статьям 5,3 тыс. руб.;

## 7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.1 «налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Увеличение по статье - 6.1 тыс. руб.;

## 8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 57,0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 1888,0 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 16600,00 руб.

На 2021-2023 годы тарифы на транспортировку сточных вод определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2021 год – 103,6%; 2022-2023 гг. – 104, 0%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2021 год (2 полугодие) – 30,65 (рост 4,22 %);

2022 год – 31,56 (рост 2,97 %);

2023 год – 32,50 (рост 2,98 %).

### Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод МКП «Малаховская служба сервиса» на период 2021-2023 гг. методом долгосрочной индексации.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2021 год –1677,1 тыс. руб.		
2.	Индекс эффективности операционных расходов (%)		
	2021год	2022 год	2023 год
	1%	1%	1%
3.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
		Уровень потерь воды (%)	Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)
	2021 год	-	0,35436
	2022 год	-	0,35436
2023 год	-	0,35436	

### Расчет тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую МКП "Малаховская служба сервиса"

	Наименование	Единица измерения	2021 год	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы (1 полугодие)



1	2	3		
1	<b>Производственные расходы</b>	тыс. руб.	1010,3	984,2
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	21,8	21,8
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	21,8	21,8
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	210,4	184,3
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	210,4	184,3
	тариф на эл.энергию	руб./кВт.ч	7,72	8,10
	объем энергии	тыс. кВт.ч	27,25	22,75
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	778,1	778,1
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	597,6	597,6
	<i>средняя месячная зарплата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>16,60</i>	<i>16,60</i>
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>3,0</i>	<i>3,0</i>
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	180,5	180,5
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	555,7	555,7
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	62,6	62,6
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	493,1	493,1
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	378,7	378,7
	<i>средняя месячная зарплата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>21,04</i>	<i>21,04</i>
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>1,5</i>	<i>1,5</i>
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	114,4	114,4
3	Административные расходы	тыс. руб.	326,8	321,5
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	3,3	2,6
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	3,3	2,6
3.1.7	управленческие услуги			
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	256,1	256,1
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	196,7	196,7
	<i>средняя месячная зарплата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>32,78</i>	<i>32,78</i>
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>0,50</i>	<i>0,50</i>
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	59,4	59,4
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	67,4	62,8
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,0	0,0

5	Амортизация	тыс. руб.	7,8	7,8
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	7,8	7,8
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,0	0,0
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	12,8	18,9
7.1	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.	12,8	18,9
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	57,0	0,0
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	57,0	0,0
9	Итого НВВ	тыс. руб.	1970,4	1888,0
10	Годовой объем	тыс. куб. м	64,20	64,20
11	Тариф	руб./куб.м	30,69	29,41
12	Тариф для населения	руб./куб.м	30,69	29,41

**Базовый уровень операционных расходов на транспортировку сточных вод, оказываемую МКП "Малаховская служба сервиса"**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год
			2021 (1 полугодие)
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>		<b>1677,1</b>
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	799,9
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	21,8
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	778,1
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	180,5
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	555,7
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	321,5

**Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую МКП "Малаховская служба сервиса"**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2021 (1 полугодие)	2021 (2 полугодие)	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18,9</b>	<b>19,7</b>	<b>20,3</b>	<b>20,9</b>
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	18,9	19,7	20,3	20,9
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	18,9	19,7	20,3	20,9

**Расчет**  
**тарифов на транспортировку сточных вод, оказываемую**  
**МКП "Малаховская служба сервиса", методом индексации**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год	Очередной год		
			2021 (1 полугодие)	2021 (2 полугодие)	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1888,0</b>	<b>1967,9</b>	<b>2026,2</b>	<b>2086,3</b>
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1880,3	1934,4	1992,7	2052,8
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1677,1	1720,1	1771,0	1823,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,6%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	184,3	194,6	201,4	208,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	18,9	19,7	20,3	20,9
1.2	Амортизация	тыс. руб.	7,8	33,5	33,5	33,5
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>2</b>	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3</b>	<b>Итого НВВ для расчета тарифа</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1888,0</b>	<b>1967,9</b>	<b>2026,2</b>	<b>2086,3</b>
4	Тариф на транспортировку сточных вод*	руб. куб. м	29,41	30,65	31,56	32,50
5	Объем	тыс. куб. м	64,20	64,20	64,20	64,20
6	Темп роста тарифа	%		4,22%	2,97%	2,98%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

МКП «Малаховская служба сервиса» выразило письменное согласие с уровнем тарифа на услугу транспортировки сточных вод. (письмо от 26.11.2020 г. №442).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить долгосрочные параметры регулирования и тарифы на транспортировку сточных вод на 2021 – 2023 гг. для МКП «Малаховская служба сервиса», в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**3. О выборе метода регулирования тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод для ООО «ТеплоВодоСнабжение» на 2021 – 2023 гг.**

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

Слушали Наливайко О.В., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод для ООО «ТеплоВодоСнабжение» на 2021 – 2023 гг.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «ТеплоВодоСнабжение» с заявлениями об утверждении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод на 2021-2023 гг.

Предприятие выбрало метод расчета тарифов – метод индексации на 2021-2023 гг., что соответствует постановлению Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения».

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении для ООО «ТеплоВодоСнабжение» тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод **методом индексации** на 2021-2023 гг.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать методом регулирования тарифов на услуги водоснабжение, водоотведение и транспортировку сточных вод для ООО «ТеплоВодоСнабжение» на 2021 – 2023 гг. метод индексации.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**