

**ПРОТОКОЛ № 3**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам**

**4 февраля 2020 года**

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

Присутствовали:

Денисова Е.В. – заместитель председателя  
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

От аппарата комитета: Бурькина Е.Н.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Климова О.В. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Рунин А.Ю. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;  
Волкова А.А. – главный советник отдела организации правовой деятельности ОИВ;  
Греченков В.С. – представитель по доверенности АО «Тульский патронный завод»;  
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

## **Повестка дня**

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на 2020-2023 гг. – докладчик Бурькина Е.Н.

2. Об утверждении ставки за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт» г. Узловая с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм, и (или) размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки. – докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик – Климова О.В.).

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на 2020 - 2023 гг.**

---

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Бурыкина Е.Н.**

Слушали Бурыкину Е.Н., которая предложила, установить долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на 2020 – 2023 гг.

АО «Тульский патронный завод» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу по передаче тепловой энергии на 2020 год (1-е полугодие) в размере 292,82 руб. за 1 Гкал без НДС.

Тариф на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» утверждается впервые.

**Сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.**

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью АО «Тульский патронный завод».

Юридический адрес: 300001, область Тульская, г. Тула, ул. Марата, д. 47-б.

Почтовый адрес: 300001, область Тульская, г. Тула, ул. Марата, д. 47-б.

ИНН/КПП 7105008338/710501001.

Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе АО «Тульский патронный завод», составляет 4308,25 м в двухтрубном исчислении.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор купли – тепловые сети находятся на балансе предприятия.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/4).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 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 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ТОЗ-Энерго» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия по данному виду деятельности отсутствуют за 2017-2019 годы, так как тариф утверждается впервые на 2020 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2020 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,0.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

### **Краткая характеристика энергоснабжающей организации**

#### **Производственная деятельность предприятия:**

Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

#### **Характеристика систем теплоснабжения**

Источниками теплоснабжения для потребителей, получающих тепловую энергию от сетей АО «Тульский патронный завод», являются котельные №№1,2 ООО «ТОЗ – Энерго».

#### **Характеристика системы теплоснабжения от котельной №1 ООО «ТОЗ - Энерго»**

Тепловая энергия от котельной №1 ООО «ТОЗ - Энерго» по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» подается на санитарно-бытовые нужды ГВС АО «Тульский патронный завод». Температура – 65°С. Границами эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «Тульский патронный завод» является стена котельной №1.

Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе АО «Тульский патронный завод», составляет 2558,5 м в двухтрубном исчислении. Система теплоснабжения закрытая. Прокладка тепловых сетей надземная (на эстакадах).

### Характеристика системы теплоснабжения от котельной №2 ООО «ТОЗ - Энерго»

Тепловая энергия от котельной №2 ООО «ТОЗ - Энерго» по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» подается на отопление АО «Тульский патронный завод» и прочих потребителей, расположенных на территории АО «ТПЗ». Границами эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «Тульский патронный завод» является стена котельной №2. Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе АО «Тульский патронный завод», составляет 1749,75 м в двухтрубном исчислении.

Прокладка тепловых сетей надземная, сети - двухтрубные.

Теплофикационная вода на нужды отопления поступает по температурному графику 130 - 70 °С.

Потребители тепловой энергии, присоединенные к сетям АО «Тульский патронный завод», получают тепловую энергию по договорам, заключенным с ООО «ТОЗ - Энерго».

Перечень потребителей тепловой энергии приведены в таблице 1.

Таблица 1

№№ пп	Наименование потребителей	Теплопотребление*, Гкал/год
1	АО «ТПЗ»	19 697,01
2	ООО «ТПЗ - Сервис»	1 859,76
3	ООО «Модекс»	246,11
4	ООО «ПолиМедТекс»	313,96
5	ООО «Форматехника»	53,31
6	ООО «Проксима»	949,80
	<b>ВСЕГО</b>	<b>23 119,95</b>

\*В связи с не предоставлением договоров на передачу тепловой энергии, объемы передаваемой тепловой энергии приняты по данным ООО «ТОЗ-Энерго».

### Отпуск тепловой энергии от сетей АО «Тульский патронный завод»

- По расчету предприятия и Экспертизы – 23 119,95 Гкал, в том числе, на отопление - 21 087,05 Гкал, на ГВС – 2 032,90 Гкал.

Расходы тепла на отопление и горячее водоснабжение, принятые Экспертизой, соответствуют нагрузкам, учтенным в тарифах поставщика тепла на 2019-2023 гг. (корректировка 2020 г.)

### Нормативные технологические потери тепла в сетях АО «Тульский патронный завод»

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные приказом № 325 от 30.12.2008 Министерства энергетики РФ.

- По расчету предприятия – 2 652,32 Гкал.

- По расчету Экспертизы – 2 652,32 Гкал.

Нормативные потери тепла в сетях по расчетам Экспертизы приведены в таблице 2.

Таблица 2

	Отпуск тепла от сети, Гкал/год	Протяженность т/сети L, м	Нормативные потери тепла, Гкал			Подано тепла в сеть, Гкал	Потери в сетях, % к подаче тепла
			Сети отопления	Сети ГВС	Всего		
Экспертиза	23 119,95	4 308,25	1 147,84	1 504,48	2 652,32*	25 772,29	10,3
Предприятие	23 119,95	4 308,25	1 147,84	1 504,48	2 652,32	25 772,29	10,3

\* В тарифе на передачу тепла для АО «ТПЗ» не учитывать, т.к. в тарифе поставщика тепла полезный отпуск определен для конечного потребителя.

### Присоединенная тепловая мощность к сетям АО «ТПЗ»

- По данным предприятия – 9,50 Гкал/ч;
- По расчету Экспертизы – 9,83 Гкал/час.

Таблица 3

	План на 2020 – 2023 гг.			
	Отпуск тепла от сетей, Гкал	Присоединенная мощность (P), Гкал/час		
		отопление	ГВС	Всего
Экспертиза	23 119,95	9,60	0,23	9,83
Предприятие	23 119,95	9,27	0,23	9,50

### Численность основного производственного персонала

Предложение Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 4.

Таблица 4

Предложение предприятия, ед.				Расчет Экспертизы на 2020-2023 гг., ед.			
обсл. и рем. т/сетей	сварщик	прочие	всего	обсл. и рем. т/сетей	сварщик	прочие	всего
4,0	1,0	-	5,0	2,0	1,0	-	3,0

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

### Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету предприятия – расчет не предоставлен.
- По расчету Экспертизы – 61,591 ед.

Таблица 5

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	141,78		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	4,30825	11	47,391
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	4,30825	0,06	10,800
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	9,83	0,5	4,915
Всего				63,106

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на передачу тепловой энергии по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» на 2020 - 2023 гг., предлагается принять согласно приложению 1.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат по сравнению с предложением предприятия:

«Расходы на сырье и материалы» - расходы по данной статье учтены на 2020 год в размере 840,44 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия на приобретение материалов для текущего ремонта тепловых сетей.

«Оплата труда» - экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 1214,04 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 1224,12 тыс. руб. Затраты по ремонтному персоналу включены исходя из нормативной численности 3 ед., сниженной относительно предложения предприятия на 2 ед., и размера заработной платы, определенной на основании штатного расписания. Фонд оплаты труда АУП скорректирован путем уменьшения численности, предложенной предприятием до нормативной с 1 до 0,18 ед., размер заработной платы АУП, определен на основании штатного расписания. Средняя заработная плата рабочих, включенная в тариф на 2020 год (1-е полугодие) – 30570 руб., в среднем по предприятию - 31814 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - данные затраты включены в размере 31,9% от фонда оплаты труда и составят 387,28 тыс. руб. на 2020 год (1-е полугодие). Снижение относительно предложения предприятия на 390,49 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены на 2020 в размере 605,57 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия. В обоснование данной статьи представлены инвентарные карточки основных средств, информация о фактических амортизационных отчислениях по состоянию на 01.10.2019.

«Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертной группой в полном объеме исключена сумма 1004,97 тыс. руб., предложенная предприятием, как не подтвержденная документально. В обоснование данной статьи предприятием не представлены договоры с подрядными организациями, заключенные в результате торгов.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - учтено 1084,32 тыс. в соответствии с предложением предприятия. В обоснование данной статьи АО «Тульский патронный завод» представило договор на выполнение работ по ремонту тепловой изоляции трубопроводов от 01.11.2019 №1119/ТПЗ.

«Налог на имущество организаций» - учтено 18,84 тыс. руб. в соответствии с подтверждающими материалами на уровне предложения предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2020 год (1-е полугодие) составит 4150,49 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 2619,58 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на услугу по передаче тепловой энергии АО «Тульский патронный завод» на 2020 год (1-е полугодие) в размере 179,52 руб., на 2-е п/г 2020 (2-е полугодие) - 182,70 руб., 2021 – 187,48 руб., 2022 – 192,42 руб., 2023 – 197,51 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 23119,95 Гкал.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

### **Калькуляция расходов, связанных с передачей тепловой энергии по сетям АО "Тульский патронный завод" на 2020 год 1-е п/г**

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия на 2020 год		Предложение экспертной группы на 2020 год 1-е п/г		Отклонение, тыс. руб.
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>6770,07</b>	<b>292,82</b>	<b>4150,49</b>	<b>179,52</b>	<b>-2619,58</b>

	расходы на сырье и материалы	<b>840,44</b>	<b>36,35</b>	<b>840,44</b>	<b>36,35</b>	<b>0,00</b>
	<b>Расходы на топливо, в том числе:</b>					
	уголь					
	природный газ					
	мазут					
	диз. топливо					
	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы</b>					
	<b>Покупка тепловой энергии, в том числе:</b>					
	от котельных					
	от блок - станций					
	<b>Покупная электрическая энергия</b>					
	<b>расходы на холодную воду, стоки</b>					
	<b>расходы на реагенты</b>					
	<b>расходы на теплоноситель</b>					
	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>605,57</b>	<b>26,19</b>	<b>605,57</b>	<b>26,19</b>	<b>0,00</b>
	<b>оплата труда</b>	<b>2438,16</b>	<b>105,46</b>	<b>1214,04</b>	<b>52,51</b>	<b>-1224,12</b>
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ремонтный персонал	1808,16	78,21	1100,64	47,61	-707,52
	цеховой персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	административно-управленческий персонал	630,00	27,25	113,40	4,90	-516,60
	<b>отчисления на социальные нужды</b>	<b>777,77</b>	<b>33,64</b>	<b>387,28</b>	<b>16,75</b>	<b>-390,49</b>
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ремонтный персонал	576,80	24,95	351,10	15,19	-225,70
	цеховой персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	административно-управленческий персонал	200,97	8,69	36,17	1,56	-164,80
	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>1004,97</b>	<b>43,47</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1004,97</b>
	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность</b>					
	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями</b>	<b>1084,32</b>	<b>46,90</b>	<b>1084,32</b>	<b>46,90</b>	<b>0,00</b>
	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</b>					
	<b>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</b>					

	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>					
	<i>расходы на служебные командировки</i>					
	<i>расходы на обучение персонала</i>					
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>					
	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>18,84</b>	<b>0,81</b>	<b>18,84</b>	<b>0,81</b>	<b>0,00</b>
	налог на имущество организаций	18,84	0,81	18,84	0,81	0,00
	земельный налог					
	транспортный налог					
	прочие налоги					
<b>II.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации					
	расходы по сомнительным долгам					
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей					
	другие обоснованные расходы, в том числе					
	расходы на услуги банков					
<b>III.</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)					
	расходы на обслуживание заемных средств					
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)					
<b>IV.</b>	<b>Налог на прибыль</b>					
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>					
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>					
<b>VII.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>6770,07</b>	<b>292,82</b>	<b>4150,49</b>	<b>179,52</b>	<b>-2619,58</b>
	Присоединенная к магистралям часовая тепловая нагрузка Гкал/час	9,50	-	9,83		0,33
	<b>Полезный отпуск теплотенергии, тыс. Гкал</b>	<b>23,11995</b>		<b>23,11995</b>		<b>0,00</b>
	<b>Одноставочный тариф, руб./Гкал</b>		<b>292,82</b>		<b>179,52</b>	
	<b>Двухставочный тариф</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	
	<i>ставка за тепловую энергию, руб./Гкал</i>	-		-	-	
	<i>ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час/ мес.</i>				<b>35,19</b>	

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу по передаче тепловой энергии на период 2020-2023 гг. методом долгосрочной индексации АО "Тульский патронный завод"**

тыс. руб.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2020 год (1-е п/г)				3138,8	
2.	Индекс эффективности операционных расходов:					
	2020 год (1-е п/г)	2020 год (2-е п/г)	2021 год	2022 год	2023 год	
			1%	1%	1%	
3.	Уровень надежности теплоснабжения:					
		на тепловых сетях			на источниках тепловой энергии	
	2020 год	0			0	
	2021 год	0			0	
	2022 год	0			0	
	2023 год	0			0	

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов  
на каждый год долгосрочного периода регулирования 2020-2023гг.  
по тарифу на передачу тепловой энергии по сетям АО "Тульский патронный  
завод"**

N п.п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (передача)				
			год i0 2020 год 1-е п/г	год i0+1 2020 год 2-е п/г	год i0+2 2021 год	год i0+3 2022 год	год i0+4 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	63,106	63,106	63,106	63,106	63,106
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3138,8</b>	<b>3200,6</b>	<b>3295,4</b>	<b>3392,9</b>	<b>3493,3</b>

**Реестр неподконтрольных расходов  
по тарифу на передачу тепловой энергии по сетям АО "Тулский патронный завод"**

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2020 год 1-е п/г	год i0 + 1 2020 год 2- е п/г	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 3 2022 год	год i0 + 4 2023 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули- руемой органи- зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули- руемой органи- зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным регули- руемой органи- зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 4 по данным регули- руемой органи- зации
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	387,3	398,9	414,9	431,4	448,7
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	605,6	605,6	605,6	605,6	605,6
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО</b>	1011,7	1023,3	1039,3	1055,9	1073,1
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	1011,69	1023,31	1039,26	1055,86	1073,12

**Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по тарифу на передачу тепловой энергии по сетям АО "Тульский патронный завод"**

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год 1-е п/г	год i0 + 1 2021 год 2-е п/г	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 3 2022 год	год i0 + 4 2023 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+2 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+3 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+4 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	<b>ИТОГО</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии по сетям АО "Тульский патронный завод"**

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2020 год 1-е п/г	год i0 + 1 2020 год 2-е п/г	год i0 + 2 2021год	год i0 + 3 2022 год	год i0 + 4 2023 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 + 2 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1+3 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1+4 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3138,8	3200,63	3295,37	3392,92	3493,35
2.	Неподконтрольные расходы	1011,69	1023,31	1039,26	1055,86	1073,12

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4150,49	4223,9	4334,6	4448,8	4566,5

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии по сетям АО "Тульский патронный завод" на долгосрочный период 2020-2023 гг.**

	2020 1 -е п/г	2020 2-е п/г	2021	2022	2023
Полезный отпуск , тыс. Гкал	23,11995	23,11995	23,11995	23,11995	23,11995
тариф, руб/Гкал без НДС	179,52	182,70	187,48	192,42	197,51
рост к пред. тарифу в %		101,77	102,62	102,63	102,65

**Технические составляющие тарифа на передачу тепловой энергии по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» на 2020 - 2023 гг.**

Показатель	Един. изм	План на 2020 – 2023 гг.	
		Предприятие	Экспертиза
Отпуск от сетей	Гкал	23 119,95	<b>23 119,95</b>
Присоединенная мощность	Гкал/ч мес	9,50	<b>9,83</b>
Нормативные потери тепла	Гкал	2 652,32	2 652,32*
Численность ОПП	ед.	5,0	<b>3,0</b>
Количество условных единиц	ед.	-	<b>63,106</b>

\* В тарифе на передачу тепла для АО «ТПЗ» не учитывать, т.к. в тарифе поставщика тепла полезный отпуск определен для конечного потребителя.

**Баланс передачи тепловой энергии по сетям АО «ТПЗ»**

Наименование организации	Принято в сеть, Гкал	Потери в сетях АО «ТПЗ», Гкал	Отпуск от сети, АО «ТПЗ», Гкал	Теплопотребление на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
						всего	бюджетные потребители			население	прочие	
							всего	федер. бюджет	обл. бюджет			муниц. бюджет
АО «Тульский патронный завод»	25 772,29	2 652,32	<b>23 119,95</b>	19697,01	-	3 422,94	-	-	-	-	-	3 422,94

**Помесячная разбивка передачи тепловой энергии от сетей АО «Тульский патронный завод», Гкал**

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
АО «Тульский патронный завод»	<b>23 119,95</b>	4344,64	3880,73	3480,08	1898,55	169,41	169,41	169,41	169,41	169,41	1898,55	2910,72	3859,64

Греченков В.С., представитель по доверенности АО «Тульский патронный завод», выразил согласие с размером тарифов на услугу по передаче тепловой энергии.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на 2020 – 2023 гг., в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**2. Об утверждении тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт» с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм, и (или) размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки.**

---

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

---

Слушали Климову О.В., которая предложила, утвердить тариф для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт» г. Узловая с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм, и (или) размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки.

Экспертной группой комитета Тульской области по тарифам было рассмотрено предложение ООО «Рубикон Эстейт» по расчету ставки тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм, и (или) размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки, на территории г. Узловая Узловского района.

При рассмотрении обосновывающих материалов по установлению тарифов на подключение к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт» с использованием размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки, экспертная группа руководствовалась следующими нормативными правовыми актами:

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

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

- Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

ООО «Рубикон Эстейт» подало заявление на установление ставки тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения в размере **15,872 тыс. руб./ куб. м в сут. (без НДС)**.

### **Краткая характеристика подключаемых объектов.**

К централизованной системе водоотведения г. Узловая, обслуживаемой ООО «Рубикон Эстейт» г. Узловая, подключаются 5 частных жилых домов:

пер. Чапаева д.7;  
пер. Березовый д.1,  
пер. Березовый д.2,  
пер. Березовый д.3;  
ул. Березовая, д.29

с общим объемом водопотребления 2,397 м<sup>3</sup>/сут.

Работы по присоединению объектов к канализационной сети производит ООО «Рубикон Эстейт».

На экспертизу представлены:

- заявление на расчёт ставок платы за подключение;
- планы присоединяемых объектов;
- расчеты и калькуляции, составляющих ставки платы за подключение к сетям.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов, технических составляющих тарифа;
- проверка исходных данных для расчета ставок тарифа;
- подготовка данных для расчета ставок тарифа на подключаемую нагрузку.

Предприятием предоставлен расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку. Расчет ставки тарифа за протяженность канализационной сети предприятием не произведен.

Предложение ООО «Рубикон Эстейт» по ставке тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год
1	2	3	4
1	расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	38,045
1.1	расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	38,045
2	подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	2,397
3	базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м в сутки	15,872

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится ставка тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт» в размере **10,038 тыс. руб./ куб. м в сут. (без НДС)**.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие затраты:

Проведя анализ представленных и дополнительно запрошенных материалов, установлено, что объем водоотведения определен по данным организации, оказывающей услугу водоснабжения.

Общий объем подключаемой нагрузки составит 2,397 м<sup>3</sup>/сут.

Затраты на работы по присоединению сетей канализации заявителей к сетям водоотведения определены ООО «Рубикон Эстейт» в локальном сметном расчете. Стоимость работ на одно присоединение (ж/дом) составляет – 7,609 тыс. руб. (без НДС) и принимается экспертной группой без изменения.

В связи с тем, что работы по присоединению ж/домов производит ООО «Рубикон Эстейт», затраты на оплату труда рабочих, в объеме 2,797 тыс.руб. на одно присоединение исключаются из стоимости работ по подключению, так как в полном объеме учтены в тарифе на транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» (п.21. ПП РФ от 13.05.2013 № 406).

Общий объем расходов на подключение объектов абонентов составит:  
(7,609 – 2,797) × 5 = 24,06 тыс. руб.

### 1. Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети.

Ставка тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт», рассчитывается согласно «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» утверждёнными приказом ФСТ РФ от 27.12.2013 № 1746-э по формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i \cdot P_i^M}{\sum_i \cdot M_i}, \quad (\text{тыс.руб./м}^3/\text{сут.})$$

где,

$P_i^M$  - расчетный объем расходов на подключение объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт», без учета расходов на строительство канализационных сетей, в ценах периода регулирования (тыс. руб.);

$M_i$  - объем подключаемой нагрузки объектов капитального строительства к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт», м<sup>3</sup>/сут.

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку составит:

$$T = \frac{24,06}{2,397} = 10,038 \frac{\text{тыс. руб}}{\text{куб. м в сут}}$$

Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	ООО «Рубикон Эстейт»	Экспертная группа
1	2	3	4	5
1	расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	38,045	24,06
1.1	расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	38,045	24,06
2	подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	2,397	2,397
3	базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м в сутки	15,872	10,038

Предприятие выразило письменное согласие с размером тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе

водоотведения ООО «Рубикон Эстейт» с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм, и (или) размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м. в сутки.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Рубикон Эстейт» г. Узловая с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм, и (или) размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м. в сутки, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

