



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «16» ноября 2018 года

№ 50

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Ю. Солдатова
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.Н.Смирнов
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.А. Якимова
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.А. Маракулина
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Т.А. Мокина
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.В. Северюхин
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	М.В. Радаева

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	О.Б.Тимофеева
Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.А. Шипулина
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Т.В. Макшанова

Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Е.Неугодникова
Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.В. Рябец
Представители ИОГВ Костромской области:	
Председатель комитета ЖКХ администрации Костромского муниципального района	М.В. Бобкова
Начальник отдела департамента здравоохранения Костромской области	С.Н. Клочкова
Представители регулируемых организаций:	
Директор аптечной сети ГУП «Костромская областная аптечная база»	Е.Л. Токарева
Кворум для принятия решения имелся.	

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

1. Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Макшанову Т.В., ходатайствовавшего о изменении очередности рассмотрения вопросов №1 и №13.

2. Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

Вопрос 1: «Об установлении поправочных коэффициентов дифференциации, применяемых к расчетным размерам надбавок для определения предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к ценам на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты по ценовым группам на плановый период регулирования 2018 год»

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу Т.В. Макшанову начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности, сообщившего следующее.

Поправочные коэффициенты дифференциации применяются к расчетным размерам надбавок для определения предельного размера оптовой и розничной надбавки на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП в соответствии с Методикой установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, утвержденной приказом ФСТ России от 11.12.2009 № 442-а (далее – Методика № 442-а).

С учетом фактического уровня надбавок в сопоставимых условиях, сложившегося в отчетном периоде регулирования, в целях недопущения вымывания дешевых препаратов вводятся поправочные коэффициенты к расчетным размерам оптовых надбавок и розничных надбавок (п.5.3 Методики № 442-а).

Для сбалансированного ценообразования производится расчетное перераспределение валовой прибыли по ценовым группам путем применения поправочных коэффициентов к расчетным размерам оптовых надбавок и розничных надбавок по каждой ценовой группе.

Поправочные коэффициенты дифференциации, применяемые к расчетным размерам надбавок для определения предельного размера оптовой надбавки в других ценовых группах, обеспечивают получение валовой прибыли от реализации ЖНВЛП в плановом периоде регулирования.

Предлагаем установить поправочные коэффициенты дифференциации, применяемые к расчетным размерам надбавок для определения предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к ценам на ЖНВЛП по ценовым группам на плановый период регулирования 2018 год в следующих размерах:

Ценовые группы	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам оптовых надбавок	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам розничных надбавок	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам оптовых надбавок (наркотические средства и психотропные вещества)	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам розничных надбавок (наркотические средства и психотропные вещества)
До 50 руб. включительно	0,94	0,99	1,02	1,09
Свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	1,13	1,00	1,03	2,56
Свыше 500 руб.	1,16	1,27	1,00	1,00

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 1 Повестки, поддержали предложение Т.В. Макшановой единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

Установить поправочные коэффициенты дифференциации, применяемые к расчетным размерам надбавок для определения предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к ценам на ЖНВЛП по ценовым группам на плановый период регулирования 2018 год в следующих размерах:

Ценовые группы	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам оптовых надбавок	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам розничных надбавок	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам оптовых надбавок (наркотические средства и психотропные вещества)	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам розничных надбавок (наркотические средства и психотропные вещества)
До 50 руб. включительно	0,94	0,99	1,02	1,09
Свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	1,13	1,00	1,03	2,56

Свыше 500 руб.	1,16	1,27	1,00	1,00
-------------------	------	------	------	------

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 2. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Караваяево» потребителям Караваяевского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 годы выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявление от 27.04.2018 года, вх. № О-1151;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

МУП ЖКХ «Караваяево» администрации Караваяевского сельского поселения (далее – МУП ЖКХ «Караваяево») производит и передает тепловую энергию от 2х котельных, переданных ему по договору безвозмездного пользования объектами теплоснабжения, протяженность тепловых сетей составляет 5,131 км.

Кроме этого МУП ЖКХ «Караваяево» покупает тепловую энергию для целей ГВС от центрального теплового пункта (далее ЦТП).

Отпуск тепловой энергии с ЦТП для целей отопления производит ОАО «ТГК-2» через тепловые сети МУП ЖКХ «Караваяево» (в 2014 году была другая схема поставки тепловой энергии с ЦТП). Протяженность тепловых сетей от ЦТП составляет 5,156 км.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2022 годы:

Индексы	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2019-2023 годы:

п/п/	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
	2019 год	7440,45	1	-
	2020 год	-	1	-
	2021 год	-	1	-
	2022 год	-	1	-
	2023 год	-	1	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

№ п/п/	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг. у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
	2019 год	-	-	159,18	2216,7	-
	2020 год	-	-	159,18	2216,7	-
	2021 год	-	-	159,18	2216,7	-
	2022 год	-	-	159,18	2216,7	-
	2023 год	-	-	159,18	2216,7	-

Базовым годом на период 2019-2023 годы является 2019 год

2. Основные плановые показатели МУП ЖКХ «Караваяево» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 22776,597 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 381,07 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 22395,527 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2216,7 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 20178,827 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 20178,827 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 40542,54 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 2,31 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 15254,78 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 14135,30 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 699,58 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 966,33 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 7831,67 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 555,585 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 897,37 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 0,63 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 6,7 тыс. руб.;
- другие расходы – 199,61 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- налог на УСНО – 413,00 руб./Гкал.

Потери и удельные расходы топлива утверждены в департаменте ТЭК и ЖКХ Костромской области.

Полезный отпуск принят на уровне 2018 года, в дальнейшем планируется поэтапное доведение до фактического уровня.

Расходы на материалы приняты по предложению предприятия за исключением расходов на охрану труда в размере 653,44 тыс.руб., на данный вид расходов не представлены обосновывающие материалы и информация о проведенных торгах.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива, цена газ с января 2019 года принята в соответствии со счетами-фактурами, с июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Снижение расходов составило 994,34 тыс. руб. в связи с корректировкой цен, а также по причине того, что потери в тепловых сетях по предложению предприятия выше утвержденных на 23,9 % .

Расходы на электрическую энергию снижены на 3308,65 тыс. руб. Объем принят на уровне 2018 года, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты исходя из объема, необходимого на ГВС от ЦТП и утвержденных потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Цена на покупную тепловую энергию принята с 01.01.2019 года на уровне утвержденной с 01.07.2018 года для ОАО «ТГК-2», с июля 2019 года проиндексирована на 3,7 %.

Расходы на водоснабжение и водоотведение с января 2019 года приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объемами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с представленными ведомостями по начислению амортизации за 2017 год.

Расходы на оплату труда приняты на основании штатного расписания и бухгалтерской и статистической отчетности за 2017 год. Ставка рабочего первого разряда с 01.01.2019 года составляет – 8454,00 руб., с 01.07.2019 года – ставка проиндексирована на ИПЦ. Снижение фонда оплаты труда составило 2251,41 тыс.руб. за счет сокращения численности АУП и АДС.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на ремонт подрядным способом не приняты в расчет тарифов, так как не представлено экономического обоснования, сметы на ремонтные работы не подписаны руководителем и не проверены в уполномоченной организации.

В статью «Услуги производственного характера» вошли расходы по договору с ИП Собачкин на аварийно-диспетчерское обслуживание.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи, информационно-консультационные услуги.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану труда, канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, почтовые расходы, налоги, прочие (поверка газоанализаторов, ремонт офисной техники, обслуживание ККМ).

Прибыль не предусмотрена.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Каравaeво» потребителям Каравaeвского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы в размере:

- с 01.01.2019 года – 1994,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 года – 2081,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2018 года составит 4,4 %;
 - с 01.01.2020 года – 2081,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 2149,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2019 года составит 3,4 %;
- с 01.01.2021 года – 2149,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года – 2221,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2020 года составит 3,4 %;
- с 01.01.2022 года – 2221,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 года – 2297,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2021 года составит 3,4 %;
- с 01.01.2023 года – 2297,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 года – 2374,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2022 года составит 3,4 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, поддержали единогласно предложение Тимофеевой О.Б.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Тимофеевой О.Б.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

Период	Руб./Гкал	в т.ч. население, руб./Гкал
с 01.01.2019 по 30.06.2019	1994,00	1994,00
с 01.07.2019 по 31.12.2019	2081,00	2081,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	2081,00	2081,00
с 01.07.2020 по 31.12.2020	2149,00	2149,00
с 01.01.2021 по 30.06.2021	2149,00	2149,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	2221,00	2221,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2221,00	2221,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2297,00	2297,00
с 01.01.2023 по 30.06.2023	2297,00	2297,00
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2374,00	2374,00

Тарифы МУП ЖКХ «Каравaeво» НДС не облагаются.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на 2019-2023 годы.

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на 2019-2023 годы.

4. Тарифы на 2019-2023 годы подлежат официальному опубликованию и вступают в силу с 1 января 2019 года.

5. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 декабря 2015 года № 15/450 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения потребителям поселка Каравaeво Костромского муниципального района Костромской области, на 2016-2018 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2016 года № 16/366 «О внесении изменений в

постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2015 № 15/450».

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/402 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Кос Костромской области от 11.12.2015 № 15/450».

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 3. «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП ЖКХ «Каравaeво» потребителям Каравaeвского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., сообщившего следующее.

Экспертиза по установлению тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

1) заявления от 27.04.2018 года, вх. № О-1152;

2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Отпуск тепловой энергии с ЦТП ОАО «ТГК-2» через тепловые сети МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения (далее – МУП ЖКХ «Каравaeво»).

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве хозяйственного ведения.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2022 годы:

Индексы	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2019-2023 годы:

п/п/	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
	2019 год	4533,2	1,0	-
	2020 год	-	1,0	-
	2021 год	-	1,0	-
	2022 год	-	1,0	-
	2023 год	-	1,0	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

№ п/п/	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
	2019 год	-	-	-	2056,6	-
	2020 год	-	-	-	2056,6	-
	2021 год	-	-	-	2056,6	-
	2022 год	-	-	-	2056,6	-
	2023 год	-	-	-	2056,6	-

Базовым годом на период 2019-2023 годы является 2019 год

2. Основные плановые показатели МУП ЖКХ «Каравеево» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 20969,76 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2056,6 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 18913,16 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 18913,16 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 10125,65 тыс. руб., в том числе:

- электрическая энергия – 3253,10 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1051,22 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 5553,37 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 33,59 тыс. руб.;
- другие расходы – 199,51 тыс. руб.;
- налог на УСНО – 124,15 руб./Гкал.

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве хозяйственного ведения.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях утверждены в департаменте ТЭК и ЖКХ.

Отпуск в сеть принят с учетом фактических показателей за 2017 год.

Расходы на электрическую энергию снижены на 21,41 тыс. руб. Объем принят на уровне 2018 года, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на покупную тепловую энергию (компенсация потерь в сетях) приняты исходя из объема, необходимого на ГВС от ЦТП и утвержденных потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Цена на покупную тепловую энергию принята с 01.01.2019 года на уровне утвержденной с 01.07.2018 года для ОАО «ТГК-2», с июля 2019 года проиндексирована на 3,7 %.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с представленными ведомостями по начислению амортизации за 2017 год.

Расходы на оплату труда приняты на основании штатного расписания и бухгалтерской и статистической отчетности за 2017 год. Ставка рабочего первого разряда с 01.01.2019 года составляет – 8454,00 руб., с 01.07.2019 года – ставка проиндексирована на ИПЦ. Снижение фонда оплаты труда составило 1720,11 тыс.руб. за счет сокращения численности АУП и АДС.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на ремонт подрядным способом приняты в расчет тарифов на уровне декабря 2018 года с последующей индексацией на индекс потребительских цен.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на почтовые расходы, прочие (ремонт офисной техники, обслуживание ККМ).

Прибыль не предусмотрена.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП ЖКХ «Караваяево» администрации Караваяевского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 год в размере:

- с 01.01.2019 года – 534,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 года – 552,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2018 года составит 3,3 %;
- с 01.01.2020года – 552,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 569,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2019 года составит 3,2 %;
- с 01.01.2021года – 569,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года – 590,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2020 года составит 3,6 %;
- с 01.01.2022года – 590,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 года – 611,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2021 года составит 3,6 %;
- с 01.01.2023года – 611,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 года – 633,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2022 года составит 3,6 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, поддержали единогласно предложение Тимофеевой О.Б.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Тимофеевой О.Б.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на услуги по передаче, оказываемые МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на территории Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

Период	Руб./Гкал	в т.ч. население, руб./Гкал
с 01.01.2019 по 30.06.2019	534,00	-
с 01.07.2019 по 31.12.2019	552,00	-
с 01.01.2020 по 30.06.2020	552,00	-
с 01.07.2020 по 31.12.2020	569,00	-
с 01.01.2021 по 30.06.2021	569,00	-
с 01.07.2021 по 31.12.2021	590,00	-
с 01.01.2022 по 30.06.2022	590,00	-
с 01.07.2022 по 31.12.2022	611,00	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023	611,00	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	633,00	-

Тарифы МУП ЖКХ «Каравaeво» НДС не облагаются.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на 2019-2023 годы.

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на 2019-2023 годы.

4. Тарифы на 2019-2023 годы подлежат официальному опубликованию и вступают в силу с 1 января 2019 года.

5. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 декабря 2015 года № 15/451 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения поселок Каравaeво Костромского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2016 года № 16/367 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2015 № 15/451»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/403 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2015 № 15/451».

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	

4	Покровская С.А.	за	Решение: принято
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 4. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на 2019-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 годы выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

1) заявление от 28.04.2018 года, вх. № О-1274;

2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на правах собственности, потребителями являются теплоснабжающая организация ООО «Теплосервис» (перепродавец), и столовая (1 источник тепловой энергии).

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,475 км.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2022 годы:

Индексы	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2019-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2019 год	25253,09	1	-
2020 год	-	1	-
2021 год	-	1	-

2022 год	-	1	-
2023 год	-	1	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
2019 год	-	-	167,00	4480,4	-
2020 год	-	-	167,00	4480,4	-
2021 год	-	-	167,00	4480,4	-
2022 год	-	-	167,00	4480,4	-
2023 год	-	-	167,00	4480,4	-

Базовым годом на период 2019-2023 годы является 2019 год

2. Основные плановые показатели НАО «СВЕЗА Мантурово» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 114838,5 Гкал;
- расход на нужды котельных – 18559,5 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 96279 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 4480,4 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 91798,6 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 715,00 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 76525,22 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 1685,13 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 14550,96 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 7149,38 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 144,78 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 24174,625 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 21439,89 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 3770,7 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 714,36 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 435,15 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 0,00 тыс. руб.;
- служебные командировки – 219,7 тыс.руб.;
- обучение персонала – 631,71 тыс.руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 129,00 тыс. руб.;
- другие расходы – 1479,85 тыс. руб.;
- внебюджетные расходы – 0,00 тыс. руб.

Полезный отпуск принят по предложению предприятия с учетом введения в эксплуатацию мини ТЭС.

Потери тепловой энергии приняты по фактическим данным за предыдущие периоды.

Расходы на материалы приняты с 01.01.2019 – на уровне декабря 2018 года, с июля 2019 года расходы проиндексированы на ИПЦ,

В качестве топлива НАО «СВЕЗА Мантурово» использует отходы фанерного производства. Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива, цена на отходы фанерного производства в среднем составляет 134,00 руб./м³ (на основании бухгалтерской отчетности за 2017 год), с июля 2019 года цена проиндексирована на дефлятор 5,2 %. (обработка древесины) в соответствии с Прогнозом.

Снижение расходов составило 45,04 тыс. руб

Расходы на электрическую энергию снижены на 13608,62 тыс. руб. Объем принят на уровне 2018 года, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на водоснабжение и водоотведение с января 2019 года приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объемами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с представленными ведомостями по начислению амортизации за 2017 год и 1 полугодие 2018 года.

Расходы на оплату труда приняты на основании штатного расписания и бухгалтерской и статистической отчетности за 2017 год на уровне предложения предприятия.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на ремонт подрядным способом приняты в расчет тарифов на основании фактических данных за предыдущие периоды и в соответствии с планом ремонтных работ.

В статью «Услуги производственного характера» вошли расходы на услуги грузового автомобильного транспорта и услуги спецтехники.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги охраны производственных объектов.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану, горюче-смазочные материалы, хозяйственный инвентарь, почтовые расходы, прочие (услуги столовой, уборке помещений, противопожарная безопасность, прочие общехозяйственные расходы).

Прибыль не предусмотрена.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы в размере:

- с 01.01.2019 года – 822,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 года – 866,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2018 года составит 5,4 %;
- с 01.01.2020 года – 866,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 888,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2019 года составит 2,54 %;
- с 01.01.2021 года – 888,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года – 913,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2020 года составит 5,4 %;
- с 01.01.2022 года – 913,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 года – 938,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2021 года составит 5,7 %;
- с 01.01.2023 года – 938,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 года – 965,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2022 года составит 5,8 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, поддержали единогласно предложение Тимофеевой О.Б.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Тимофеевой О.Б.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на 2019-2023 годы:

Период	Руб./Гкал	в т.ч. население, руб./Гкал
с 01.01.2019 по 30.06.2019	822,00	-
с 01.07.2019 по 31.12.2019	866,00	-
с 01.01.2020 по 30.06.2020	866,00	-
с 01.07.2020 по 31.12.2020	888,00	-

с 01.01.2021 по 30.06.2021	888,00	-
с 01.07.2021 по 31.12.2021	913,00	-
с 01.01.2022 по 30.06.2022	913,00	-
с 01.07.2022 по 31.12.2022	938,00	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023	938,00	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	965,00	-

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на 2019-2023 годы.

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на 2019-2023 годы.

4. Тарифы на 2019-2023 годы подлежат официальному опубликованию и вступают в силу с 1 января 2019 года.

5. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 декабря 2015 года № 15/450 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения потребителям поселка Каравaeво Костромского муниципального района Костромской области, на 2016-2018 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2016 года № 16/366 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2015 № 15/450».

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/402 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Кос Костромской области от 11.12.2015 № 15/450».

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 5: «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Колос» потребителям Минского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ЛПУ «Санаторий «Колос» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 23.04.2018 г. № О-991 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 2559,69 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 5222,21 тыс. руб.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2023 годы от 04.05.2018 г. № 108-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2019-2023 годы:

№	Индексы, %	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 2832,21 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 295,13 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 2506,08 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 4973,53 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 67,11 тыс. руб.;
 - расходы на топливо – 2695,78 тыс. руб.;
 - расходы накупаемые энергетические ресурсы – 885,02 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду – 8,90 тыс. руб.;

- оплата труда – 833,94 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 168,46 тыс. руб.;
- расходы на ремонт основных средств – 156,84 тыс. руб.;
- расходы на оплату работ и услуг производственного характера – 78,61 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 13,57 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 11,25 тыс. руб.;
- другие расходы – 25,77 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем реализации по бюджетным потребителям принят по предложению предприятия, объем реализации на собственные нужды организации принят с учетом динамики фактического полезного отпуска за 3 последних года.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях утверждены постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 08.06.2018 № 19.

Затраты на топливо увеличены на 426,9 тыс. руб. Объем природного газа рассчитан с учетом удельного расхода топлива 171,94 кг/т.у.т., утвержденного постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 08.06.2018 № 19. Цена на газ с января 2019 года принята на основании фактической цены во втором полугодии 2018 года, с июля 2019 года - проиндексирована в пределах Прогноза на 1,4 %.

Расходы на электроэнергию снижены на 2,1 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за сентябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года на в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду приняты в размере 8,9 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования. Стоимость воды принята по цеховой себестоимости предприятия.

Затраты на оплату труда снижены на 61,5 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы в соответствии со штатным расписанием предприятия с учетом доведения заработной платы в месяц до МРОТ. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 20,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на ремонт основных средств снижены на 613,2 тыс. руб. С 01.01.2019 года затраты на текущий ремонт приняты на уровне предыдущего периода регулирования и проиндексированы с 01.07.2019 года на 4,6 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, увеличены на 62,7 тыс. руб. Расходы приняты по фактическим затратам за 2017 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на обучение персонала приняты в размере 13,57 тыс. руб. на основании фактических расходов за 2017 год.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации за 2016 год.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль приняты в соответствии с представленным страховым полисом.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, прочие расходы в размере 1,34 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Колос» потребителям Минского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1962,90 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 2012,34 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 2,5 %);
- с 01.01.2020 г. - -30.06.2020 г. – 2012,34 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 2068,82 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 2,8%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. –2068,82 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 2130,19 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 103,0%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. –2130,19 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 2193,40 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 103,0%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. –2193,40 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 2258,50 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 103,0%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Колос» потребителям Минского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	1962,90	1962,90
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	2012,34	2012,34
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	2012,34	2012,34
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	2068,82	2068,82
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	2068,82	2068,82
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	2130,19	2130,19
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	2130,19	2130,19
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	2193,40	2193,40
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	2193,40	2193,40
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	2258,50	2258,50

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Колос» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Период	Базовый уровень операции	Индекс эффективности	Нормативный уровень	Уровень надежности	Показатели энергосбыта	Реализация программ в области	Динамика изменения расходов

	нных расходов, тыс. руб.	операционных расходов, %	прибыли, %	теплоснабжения	- режения энергетической эффективности	энергосбережения и повышения энергетической эффективности	на топливо
2019 год	1161,53	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2019-2023 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед	Количество во прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
2019 год	-	-	171,94	295,13	2,62
2020 год	-	-	171,94	295,13	2,62
2021 год	-	-	171,94	295,13	2,62
2022 год	-	-	171,94	295,13	2,62
2023 год	-	-	171,94	295,13	2,62

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	

5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 6: «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ЛПУ «Санаторий «Волга» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 23.04.2018 г. № О-993 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 2559,69 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 5222,21 тыс. руб.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2023 годы от 04.05.2018 г. № 117-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2019-2023 годы:

№	Индексы, %	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели ЛПУ «Санаторий «Волга» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 7040,85 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1475,89 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 5401,61 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 9922,73 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 136,37 тыс. руб.;
 - расходы на топливо – 6596,54 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 1941,47 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду – 50,97 тыс. руб.;
 - оплата труда – 752,32 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 151,97 тыс. руб.;
 - расходы на ремонт основных средств – 50,73 тыс. руб.;
 - расходы на оплату работ и услуг производственного характера – 108,26 тыс. руб.;
 - арендная плата – 9,59 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 23,90 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 7,98 тыс. руб.;
 - другие расходы – 45,10 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем реализации по бюджетным потребителям принят по предложению предприятия, объем реализации на собственные нужды организации принят с учетом динамики фактического полезного отпуска за 3 последних года.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях утверждены постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 08.06.2018 № 20.

Затраты на топливо увеличены на 117,24 тыс. руб. Объем природного газа рассчитан с учетом удельного расхода топлива 169,43 кг/т.у.т., утвержденного постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 08.06.2018 № 20. Цена на газ с января 2019 года принята на основании фактической цены во втором полугодии 2018 года, с июля 2019 года - проиндексирована в пределах Прогноза на 1,4 %.

Расходы на электроэнергию увеличены на 17,83 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за сентябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду приняты в размере 50,97 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования. Стоимость воды принята по цеховой себестоимости предприятия.

Затраты на оплату труда снижены на 540,56 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы в соответствии со штатным расписанием предприятия с учетом доведения заработной платы в месяц до МРОТ. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 20,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на ремонт основных средств снижены на 230,93 тыс. руб. С 01.01.2019 года затраты на текущий ремонт приняты на уровне предыдущего периода регулирования и с 01.07.2019 года – на основании фактических затрат за 2017 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на обучение персонала приняты в размере 23,90 тыс. руб. на основании фактических расходов за 2017 год.

Арендная плата производственного оборудования снижена на 216,93 тыс. руб. к предложению предприятия в связи с отсутствием обосновывающих материалов по санитарно-защитной зоне вокруг котельной.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1809,85 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 1869,15 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 3,3 %);
- с 01.01.2020 г. - -30.06.2020 г. – 1869,15 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 1922,44 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 2,9%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 1922,44 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 1979,76 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 103,0%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 1979,76 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 2038,79 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 103,0%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 2038,79 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 2099,59 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 103,0%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	1809,85	1809,85
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	1869,15	1869,15
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	1869,15	1869,15
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	1922,44	1922,44
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	1922,44	1922,44
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	1979,76	1979,76
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	1979,76	1979,76
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	2038,79	2038,79
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	2038,79	2038,79
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	2099,59	2099,59

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ЛПУ «Санаторий «Волга» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2019 год	1076,67	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ЛПУ «Санаторий «Волга» на 2019-2023 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
2019 год	-	-	169,43	1475,89	5,61
2020 год	-	-	169,43	1475,89	5,61
2021 год	-	-	169,43	1475,89	5,61
2022 год	-	-	169,43	1475,89	5,61
2023 год	-	-	169,43	1475,89	5,61

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов		

Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 7: «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 23.03.2018 г. № О-619 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 2261,90 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 3996,78 тыс. руб.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2023 годы от 30.03.2018 г. № 19-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2019-2023 годы:

№	Индексы, %	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0

б.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0
----	--	-----	-----	-----	-----	-----

Основные плановые показатели ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 1970,38 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 145,00 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 1779,26 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 3444,20 тыс. руб., в том числе:
- расходы на топливо – 1679,76 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 955,14 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 311,60 тыс. руб.;
 - оплата труда – 202,45 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 40,89 тыс. руб.;
 - расходы на оплату работ и услуг производственного характера – 184,05 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 8,87 тыс. руб.;
 - расходы на арендную плату – 3,5 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 5,11 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 6,7 тыс. руб.;
 - другие расходы – 45,98 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем реализации по бюджетным потребителям принят по предложению предприятия, объем реализации на собственные нужды организации принят с учетом динамики фактического полезного отпуска за 3 последних года.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не утверждены, поэтому потери приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на топливо снижены на 102,2 тыс. руб. Объем природного газа рассчитан с учетом удельного расхода топлива 153,94 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена на газ с января 2019 года принята на основании фактической цены во втором полугодии 2018 года, с июля 2019 года проиндексирована в пределах Прогноза на 1,4 %.

Расходы на электроэнергию снижены на 31,7 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за сентябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года в рамках Прогноза.

Затраты на оплату труда увеличены на 22,4 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы в соответствии со штатным расписанием предприятия с учетом доведения заработной платы в месяц до МРОТ. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 20,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, снижены на 203,0 тыс. руб. Расходы приняты в соответствии с представленными договорами. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации за 2017 год.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль приняты в соответствии с представленным страховым полисом.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, прочие общехозяйственные расходы в размере 15,11 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1914,10 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 1960,75 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 2,4 %);
- с 01.01.2020 г. - -30.06.2020 г. – 1960,75 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 2012,40 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 2,6%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 2012,40 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 2067,18 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 102,7%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 2067,18 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 2123,60 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 102,7%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 2123,60 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 2181,71 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 102,7%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	1914,10	1914,10
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	1960,75	1960,75
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	1960,75	1960,75
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	2012,40	2012,40
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	2012,40	2012,40
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	2067,18	2067,18
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	2067,18	2067,18
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	2123,60	2123,60
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	2123,60	2123,60
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	2181,71	2181,71

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2019 год	417,01	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» на 2019-2023 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
2019 год	-	-	153,94	145,00	2,78
2020 год	-	-	153,94	145,00	2,78
2021 год	-	-	153,94	145,00	2,78
2022 год	-	-	153,94	145,00	2,78
2023 год	-	-	153,94	145,00	2,78

4. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь.

5. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 8 :«О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Благоустройство города потребителям Галичского муниципального района, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодинову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2019 год, поставляемую ООО «Благоустройство города» (далее – регулируемая организация) является заявление от 24.04.2018 № О-1018.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на плановый период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2019 год от 08.05.2018 года № 158-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Индексная модель на 2019 год.

№	Индексы	С июля 2019 года, %
1.	Индекс потребительских цен	4,6
2.	Индекс роста цен на газ	1,4

3.	Индекс роста цен на уголь	4,3
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5

2. Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели ООО «Благоустройство города», на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3297,21 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 3218,07 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 328,52 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2889,55 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в ценах 2 полугодия) – 7328,73 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 3613,05 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 649,48 тыс. руб.;
- холодная вода – 26,90 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 66,94 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1347,78 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 545,72 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 469,91 тыс. руб.;
- расходы на выполнения работ и услуг производственного характера – 447,90 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 2,72 тыс. руб.;
- внебюджетные расходы – 62,95 тыс. руб.;
- другие расходы – 95,38 тыс. руб.

Полезный отпуск для населения был пересчитан с учетом применения нормативных показателей на 2019 год.

Норма удельного расхода топлива была принята в размере 180,73 кг/т.у.т., на уровне утвержденном для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь).

Цена на природный газ принята на основании предоставленных фактических данных за предыдущий период. С января 2018 года цена составляет 5987,92 руб./м3. С июля 2018 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 1,4 %.

Цена на уголь принята на основании предоставленных фактических данных за предыдущий период. С января 2018 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,3 % и составляет 5423,60 руб./тн. С июля 2018 года цена принята на уровне.

Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия на технологические цели) рассчитаны на основании представленных обосновывающих материалов.

Объем электроэнергии принят в среднегодовом размере, исходя из расчета предоставленных фактических данных за предыдущий период. Цена с января 2019 года составляет 6,83 руб./кВт.ч. Цена с июля 2019 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 5,9 %.

Расходы на холодную воду, водоотведение рассчитаны в соответствии с утвержденным тарифом для ООО «Благоустройство города». Цена с января 2019 года составит 46,80 руб./м3. Цена с июля 2019 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,5 %.

Фонд оплаты труда скорректирован в связи с уменьшением затрат по котельным и принят в размере 1034,37 тыс. руб. С июля 2019 года проиндексирован в рамках Прогноза.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,3 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, приняты на основании обосновывающих документов.

Операционные расходы с июля 2019 года проиндексированы в рамках Прогноза.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Благоустройство города», потребителям Галичского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 года – 2476,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2019 года – 2536,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,4 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, поддержали единогласно предложение Неугодниковой Н.Е.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Благоустройство города», потребителям Галичского муниципального района, на 2019 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г.	руб./Гкал	2476,00	2476,00
с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г.	руб. /Гкал	2536,00	2536,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Благоустройство города», потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь.

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 02.12.2016 № 16/325 соответствующие изменение.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 9 :«О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вохма-Сервис» потребителям Вохомского муниципального района, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2019 год, поставляемую ООО «Вохма-Сервис» (далее – регулируемая организация) является заявление от 28.04.2018 № О-1275.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на плановый период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2019 год от 14.05.2018 года № 226-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Индексная модель на 2019 год.

№	Индексы	С июля 2019 года, %
1.	Индекс потребительских цен	4,6
2.	Индекс роста цен на газ	1,4
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5

2. Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 8928,05 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 8715,04 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1041,34 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 7673,71 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в ценах 2 полугодия) – 20247,89 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 6081,14 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 2401,80 тыс. руб.;
- холодная вода – 74,68 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 107,73 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 11062,68 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 69,42 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 105,06 тыс. руб.;

- расходы на служебные командировки – 5,18 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 150,94 тыс. руб.;
- другие расходы – 189,26 тыс. руб.

Полезный отпуск был скорректирован для населения с учетом применения нормативных показателей, для бюджетных организаций в расчет приняты показания прибора учета тепловой энергии на 2019 год.

Норма удельного расхода топлива была принята в размере 235,72 кг/т.у.т., на уровне утвержденном для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь).

Цена на дрова принята на основании предоставленных фактических данных за предыдущий период. С января 2018 года цена составляет 659,77 руб./м³. С июля 2018 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия на технологические цели) рассчитаны на основании представленных обосновывающих материалов.

Объем электроэнергии принят на уровне утвержденном для регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования. Цена с января 2019 года составляет 7,05 руб./кВт.ч. Цена с июля 2019 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 5,9 %.

Расходы на холодную воду, водоотведение рассчитаны в соответствии с утвержденным тарифом для ООО «Вохма-Сервис». Цена с января 2019 года составит 39,70 руб./м³. Цена с июля 2019 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,5 %.

Фонд оплаты труда принят в размере 8496,68 тыс. руб. Скорректирована средняя заработная плата основного и цехового персонала. С июля 2019 года проиндексирован в рамках Прогноза.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,20 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, приняты на основании обосновывающих документов.

Операционные расходы с июля 2019 года проиндексированы в рамках Прогноза.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вохма-Сервис», потребителям Вохомского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 года – 2578,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2019 года – 2639,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,4 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, поддержали единогласно предложение Неугодниковой Н.Е.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вохма-Сервис» потребителям Вохомского муниципального района, на 2019 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г.	руб./Гкал	2578,00	2639,00
с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г.	руб. /Гкал	2578,00	2639,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вохма-Сервис», потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь.

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 28.11.2017 № 17/360 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 10: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ «Вохомская МБ» потребителям Вохомского и Октябрьского муниципальных районов на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ОГБУЗ «Вохомская МБ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 28.04.2018 г. № О-1218 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 3610,53 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 2256,40 тыс. руб.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов

Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2023 годы от 11.05.2018 г. № 204-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы:

Индексы	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели ОГБУЗ «Вохомская МБ» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 726,63 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 72,01 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 638,04 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1308,0 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 353,11 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 118,3 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 1,6 тыс. руб.;
- оплата труда – 641,35 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 193,69 тыс. руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем потребления на собственные нужды принят по факту 2017 года.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь).

Затраты на топливо снижены на 253,4 тыс. руб. Объем дров рассчитан с учетом удельного расхода топлива 217,69 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена топлива принята с учетом индексации цены, принятой в предыдущем периоде регулирования, на 5,2% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 137,4 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне плана 2018 года. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за сентябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Затраты на оплату труда снижены на 428,2 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы с учетом доведения заработной платы в месяц до МРОТ. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ «Вохомская МБ» потребителям Вохомского и Октябрьского муниципальных районов, на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 2022,30 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 2088,34 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 3,3%);
- с 01.01.2020 г. - 30.06.2020 г. – 2088,34 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 2167,10 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 3,8%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 2167,10 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 2256,57 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 4,1%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 2256,57 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 2349,79 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 4,1%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 2349,79 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 2446,92 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 4,1%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ «Вохомская МБ» потребителям Вохомского и Октябрьского муниципальных районов на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	2022,30	2022,30
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	2088,34	2088,34
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	2088,34	2088,34
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	2167,10	2167,10
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	2167,10	2167,10
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	2256,57	2256,57
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	2256,57	2256,57
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	2349,79	2349,79
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	2349,79	2349,79
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	2446,92	2446,92

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ «Вохомская МБ» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ОГБУЗ «Вохомская МБ» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов,	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической	Реализация программ в области энергосбережения и повышения	Динамика изменения расходов на топливо

		%			эффектив-ности	энергети-ческой эффектив-ности	
2019 год	641,35	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ОГБУЗ «Вохомская МБ» на 2019-2023 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т../Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/ кв.м.
2019 год	-	-	217,69	72,01	1,87
2020 год	-	-	217,69	72,01	1,87
2021 год	-	-	217,69	72,01	1,87
2022 год	-	-	217,69	72,01	1,87
2023 год	-	-	217,69	72,01	1,87

4. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь.)

5. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	

4	Покровская С.А.	за	Решение: принято
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 11: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МОУ «Вохомская СОШ» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МОУ «Вохомская СОШ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 23.04.2018 г. № О-987 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 2214,97 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 1648,73 тыс. руб.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2023 годы от 04.05.2018 г. № 110-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы:

Индексы	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели МОУ «Вохомская СОШ» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 841,63 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 37,98 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 783,28 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1271,3 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 254,46 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 485,5 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 2,83 тыс. руб.;
- оплата труда – 405,92 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 122,59 тыс. руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь).

Затраты на топливо снижены на 25,2 тыс. руб. Объем дров рассчитан с учетом удельного расхода топлива 185,83 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена топлива принята с учетом индексации цены, принятой в предыдущем периоде регулирования, на 5,2% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 215,3 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне плана 2018 года. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за сентябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Затраты на оплату труда снижены на 40,6 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы с учетом доведения заработной платы в месяц до МРОТ. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МОУ «Вохомская СОШ» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1600,16 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 1654,63 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 3,4 %);
- с 01.01.2020 г. - -30.06.2020 г. – 1654,63 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 1713,24 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 3,5%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 1713,24 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 1777,91 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 3,8%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 1777,91 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 1845,10 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 3,8%).

- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 1845,10 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 1914,91 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 3,8%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МОУ «Вохомская СОШ» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	1600,16	1600,16
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	1654,63	1654,63
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	1654,63	1654,63
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	1713,24	1713,24
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	1713,24	1713,24
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	1777,91	1777,91
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	1777,91	1777,91
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	1845,10	1845,10
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	1845,10	1845,10
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	1914,91	1914,91

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МОУ «Вохомская СОШ» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МОУ «Вохомская СОШ» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2019 год	405,92	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МОУ «Вохомская СОШ» на 2019-2023 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Количество прекращений	Количество прекращений	Удельный расход топлива	Технологические	Технологические потери тепловой

	подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед	й подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей, ед.	на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т../Гкал	потери тепловой энергии, Гкал/год	энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/ кв.м.
2019 год	-	-	185,83	37,98	1,31
2020 год	-	-	185,83	37,98	1,31
2021 год	-	-	185,83	37,98	1,31
2022 год	-	-	185,83	37,98	1,31
2023 год	-	-	185,83	37,98	1,31

4. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь).

5. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 12: «Об определении порядка размещения информации, подлежащей раскрытию, на официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела финансов, проверок и контроля С.А. Покровскую, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 3 Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 № 6, подпунктом «а» пункта 3 Стандартов раскрытия информации в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570, подпунктом «а» пункта 3 Стандартов раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2016 № 564 (далее – Стандарты раскрытия), с 05.10.2018 регулируемые организациями информация раскрывается путем размещения в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС) с использованием форм размещения информации (шаблонов), утвержденных приказом ФАС России от 13.09.2018 № 1288/18.

Информация, раскрываемая регулируемые организациями, может размещаться во ФГИС ЕИАС напрямую или посредством передачи информации из региональных информационных систем, созданных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области имеет свою региональную информационную систему, в рамках которой функционирует региональный портал публикации сведений, подлежащих свободному доступу (далее – региональный портал).

Поскольку в региональной информационной системе действует механизм сбора федеральных шаблонов в области раскрытия информации, разработанных и утвержденных на данный момент, департамент направил в Федеральную антимонопольную службу (далее – ФАС России) обращение об исключении из получателей запросов на представление отчетности по раскрытию информации в формате шаблонов во ФГИС ЕИАС организации Костромской области.

Таким образом, обязанность по раскрытию информации организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности на территории Костромской области, будет исполняться посредством передачи сведений с регионального портала и размещения их на сайтах ФАС России и департамента одновременно.

В связи с изменением порядка раскрытия информации необходимо признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 января 2015 года № 15/06 «Об утверждении порядка опубликования информации, подлежащей раскрытию на официальном сайте в сети Интернет департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Определить порядок размещения информации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, в области обращения с твердыми коммунальными отходами, подлежащей раскрытию в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования», посредством передачи сведений из региональной информационной системы, созданной департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, с использованием унифицированных структурированных открытых форматов для передачи данных (единых форматов для информационного взаимодействия), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 13 сентября 2018 года № 1288/18.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 января 2015 года № 15/06 «Об утверждении порядка опубликования информации, подлежащей раскрытию на официальном сайте в сети Интернет департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Вопрос 13: «О сохранении действующих предельных размеров оптовых и розничных надбавок на лекарственные препараты, включённые в перечень ЖНВЛП на территории Костромской области, утвержденных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2014 № 14/506»

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу Т.В. Макшанову начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности, сообщившего следующее.

Департаментом ГРЦ и Т КО проведена экспертиза предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к ценам на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП за 2017 год и плановый 2018 год в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 года № 865 «О государственном регулировании цен на лекарственные препараты, включённые в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов» и поручением ФАС России о проведении экономического анализа предельных оптовых и розничных надбавок на ЖНВЛП в формате электронного шаблона ФГИАС ЕИАС (письмо ФАС России от 19.07.2018 № АЦ/55879/18).

Департамент здравоохранения Костромской области и Территориальный орган Росздравнадзора по Костромской области представили в Департамент единые реестры лицензий организаций оптовой торговли, аптечных организаций и индивидуальных предпринимателей, имеющих право на осуществление фармацевтической деятельности и реализацию лекарственных препаратов на территории Костромской области. В соответствии с предоставленными едиными реестрами количество организаций и индивидуальных предпринимателей по состоянию на 1 июля 2018 года, осуществляющих данный вид деятельности на территории Костромской области, составляет: оптовые организации – 15 единиц; организации розничной торговли – 98 единиц.

По данным департамента здравоохранения Костромской области в соответствии с перечнем оптовых организаций и организаций розничной торговли, осуществляющие реализацию наркотических средств и психотропных веществ по состоянию на 25 сентября 2018 года, оптовые организации – 1 единица; организации розничной торговли – 13 единиц.

На основании единых реестров и приказов Департамента от 03.08.2018 № 299-Т (в редакции приказа 02.11.2018 № 386-Т) были определены организации, по которым проводился анализ установленных предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты и их влияние на результаты финансово-экономического состояния организаций.

В Департамент направили расчётные материалы 4 оптовые организации (26,7 % от общего количества оптовых организаций) и 15 организаций розничной торговли (15,3 % от общего количества организаций розничной торговли), 1 оптовая организация и 4 организации розничной торговли, осуществляющие реализацию наркотических средств и психотропных веществ (86,7 % от общего количества организаций розничной торговли) количество которых соответствует их минимально необходимому числу, определенному пунктом 2.2 Методики установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включённые в перечень ЖНВЛП, утверждённые приказом ФСТ России от 11.12.2009 № 442-а (далее – Методика).

Анализ экономической обоснованности предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты и наркотические и психотропные лекарственные препараты, внесенные в список II Перечня, психотропные препараты, внесенные в список III Перечня произведен в соответствии с пунктом 2.3 Методики в рамках, которого проведена оценка влияния надбавок на результаты финансово-хозяйственной деятельности оптовых организаций и организаций розничной торговли.

Расчет предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок на период регулирования осуществлен в соответствии с формулами 1-14 Методики котловым методом, путем определения совокупных плановых значений стоимостных и объемных параметров организаций, предоставивших расчетные материалы в Департамент.

Исходные параметры, необходимые для расчета надбавок: планируемые на период регулирования издержки обращения организации, необходимая прибыль до налогообложения, сальдо внереализационных доходов и расходов, стоимость ЖНВЛП, в ценах производителей в целом и по ценовым группам, общее количество упаковок ЖНВЛП в целом и по ценовым группам, приняты в соответствии с Методикой по предложению организаций без корректировок.

Расчет предельных размеров оптовых надбавок

В результате экспертизы представленных материалов в расчет предельных размеров оптовых надбавок на период регулирования включены следующие стоимостные и объемные параметры:

– валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП (издержки обращения), с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 40 677,47 тыс. руб.;

– стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 406 539,15 тыс. руб., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 28 647,28 тыс. руб.; от 50 рублей до 500 рублей – 109 122,31 тыс. руб.; свыше 500 рублей – 268 769,56 тыс. руб.

– общее количество упаковок ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде – 2 131,54 тыс.шт., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 1 344,1 тыс. шт.; от 50 рублей до 500 рублей – 686,98 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 100,47 тыс. шт.

– поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в соответствии с пунктом 5.4. Методики в целях сбалансированного ценообразования, с учетом фактического уровня надбавок в сопоставимых условиях, сложившегося в отчетном периоде регулирования и в целях недопущения вымывания дешевых препаратов в размере: до 50 рублей – 0,94; от 50 рублей до 500 рублей – 1,13; свыше 500 рублей – 1,16.

В соответствии с Методикой на основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры оптовых надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП

№ п/п	Фактическая отпускная цена производителей лекарственных препаратов	Стоимость реализованных ЖНВЛП (без НДС) в ценах производителей	Валовая прибыль на 2018 год (план)	Расчётный размер предельных оптовых надбавок на 2018 год	Необходимая максимальная валовая прибыль на 2018 год	Коэффициент дифференциации	Планируемая надбавка	Установленная надбавка
1	До 50 руб. включительно	28 647,28	4 883,51	14,0%	4 583,56	0,94	16,0%	16,0%
2	Свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	109 122,31	12 531,48	10,0%	14 185,90	1,13	13,0%	13,0%
3	Свыше 500 руб.	268 769,56	23 262,48	9,0%	26 876,96	1,16	10,0%	10,0%
4	Всего	406 539,15	40 677,47	10,0%	45 646,42	1,12		

На основании расчета предельные размеры оптовых надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП по ценовым группам составили: до 50 рублей – 14 %; от 50 рублей до 500 рублей – 10 %; свыше 500 рублей – 9 %.

С учетом коэффициента дифференциации планируемая оптовая надбавка по ценовым группам составила: до 50 рублей – 16 %; от 50 рублей до 500 рублей – 13 %; свыше 500 рублей – 10 %, что соответствует установленным надбавкам.

Предлагаем сохранить действующие предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

Расчет предельных размеров розничных надбавок

В результате экспертизы представленных материалов в расчет предельных размеров розничных надбавок на период регулирования включены следующие стоимостные и объемные показатели:

- валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП (издержки обращения), с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 69 146,34 тыс. руб.;

- стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 399 180,93 тыс. руб., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 51 470,57 тыс. руб.; от 50 рублей до 500 рублей – 260 779,47 тыс. руб.; свыше 500 рублей – 86 930,89 тыс. руб.

- общее количество упаковок ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде – 4 020,9 тыс. шт., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 2 283,8 тыс. шт.; от 50 рублей до 500 рублей – 1 677,65 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 59,43 тыс. шт.

- поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в размере: до 50 рублей – 0,99; от 50 рублей до 500 рублей – 1,0; свыше 500 рублей – 1,27.

В соответствии с Методикой на основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры розничных надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

№ п/п	Фактическая отпускная цена производителя лекарственных препаратов	Стоимость реализованных ЖНВЛП (без НДС) в ценах производителей	Валовая прибыль на 2018 год (план)	Расчётный размер предельных розничных надбавок на 2018 год	Необходимая максимальная валовая прибыль на 2018 год	Коэффициент дифференциации	Планируемая надбавка	Установленная надбавка
1	До 50 руб. включительно	51 470,57	11 937,12	23%	11 838,23	0,99	23%	23%

2	Свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	260 779,47	49 659,73	19%	49 548,10	1,00	19%	19%
3	Свыше 500 руб.	86 930,89	7 549,49	9%	9 562,40	1,27	11%	11%
4	Всего	399 180,93	69 146,34	17%	70 948,73	1,03		

На основании расчета предельные размеры розничных надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП по ценовым группам составили: до 50 рублей – 23 %; от 50 рублей до 500 рублей – 19 %; свыше 500 рублей – 9 %.

С учетом коэффициента дифференциации планируемая оптовая надбавка по ценовым группам составила: до 50 рублей – 23 %; от 50 рублей до 500 рублей – 19 %; свыше 500 рублей – 11 %, что соответствует установленным надбавкам.

Предлагаем сохранить действующие предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

Расчет предельных размеров оптовых надбавок (наркотические и психотропные лекарственные препараты)

В результате экспертизы представленных материалов в расчет предельных размеров оптовых надбавок на период регулирования включены следующие стоимостные и объемные показатели:

– валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП (издержки обращения), с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 2 186,33 тыс. руб.;

– стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 7 450,69 тыс. руб., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 697,65 тыс. руб.; от 50 рублей до 500 рублей – 4 170,56 тыс. руб.; свыше 500 рублей – 2 582,48 тыс. руб.

– общее количество упаковок ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде – 63,49 тыс. шт., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 32,77 тыс. шт.; от 50 рублей до 500 рублей – 29,39 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 1,33 тыс. шт.

– поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в размере: до 50 рублей – 1,02; от 50 рублей до 500 рублей – 1,03; свыше 500 рублей – 1.

В соответствии с Методикой на основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры оптовых надбавок к ценам производителей на наркотические и психотропные лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

№ п/п	Фактическая отпускная цена производителя лекарственных препаратов	Стоимость реализованных ЖНВЛП (без НДС) в ценах производителей	Валовая прибыль на 2018 год (план)	Расчётный размер предельных оптовых надбавок на 2018 год	Необходимая максимальная валовая прибыль на 2018 год	Коэффициент дифференциации	Планируемая надбавка	Установленная надбавка
1	До 50 руб. включительно	697,65	205,74	29%	209,30	1,02	30%	30%
2	Свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	4 170,56	1 217,81	29%	1 251,17	1,03	30%	30%
3	Свыше 500 руб.	2 582,48	762,78	30%	774,74	1,00	30%	30%
4	Всего	7 450,69	2 186,33	29%	2 235,21	1,02		

На основании расчета предельные размеры оптовых надбавок к ценам производителей на наркотические и психотропные лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП по ценовым группам составили: до 50 рублей – 29 %; от 50 рублей до 500 рублей – 29 %; свыше 500 рублей – 30 %.

С учетом коэффициента дифференциации планируемая оптовая надбавка по ценовым группам составила: до 50 рублей – 30 %; от 50 рублей до 500 рублей – 30 %; свыше 500 рублей – 30 %, что соответствует установленным надбавкам.

Предлагаем сохранить действующие предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на наркотические и психотропные лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

Расчет предельных размеров розничных надбавок (наркотические и психотропные лекарственные препараты)

В результате экспертизы представленных материалов в расчет предельных размеров розничных надбавок на период регулирования включены следующие стоимостные и объемные показатели:

– валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП (издержки обращения), с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 154,71 тыс. руб.;

– стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 535,43 тыс. руб., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 255,72 тыс. руб.; от 50 рублей до 500 рублей – 279,12 тыс. руб.; свыше 500 рублей – 0,59 тыс. руб.

– общее количество упаковок ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде – 18,34 тыс. шт., в том числе по ценовым группам: до 50 рублей – 15,49 тыс. шт.; от 50 рублей до 500 рублей – 2,85 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 0,001 тыс. шт.

– поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в размере: до 50 рублей – 1,09; от 50 рублей до 500 рублей – 2,56; свыше 500 рублей – 1.

В соответствии с Методикой на основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры розничных надбавок к ценам производителей на наркотические и психотропные лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

№ п/п	Фактическая отпускная цена производителя лекарственных препаратов	Стоимость реализованных ЖНВЛП (без НДС) в ценах производителей	Валовая прибыль на 2018 год (план)	Расчётный размер предельных розничных надбавок на 2018 год	Необходимая максимальная валовая прибыль на 2018 год	Коэффициент дифференциации	Планируемая надбавка	Установленная надбавка
1	До 50 руб. включительно	255,72	105,71	41%	115,07	1,09	45%	45%
2	Свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	279,12	49,00	18%	125,60	2,56	45%	45%
3	Свыше 500 руб.	0,59	0,00	0%	0,27	1,00	45%	45%
4	Всего	535,43	154,71	29%	240,94	1,56		

На основании расчета предельные размеры розничных надбавок к ценам производителей на наркотические и психотропные лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП по ценовым группам составили: до 50 рублей – 41 %; от 50 рублей до 500 рублей – 18 %; свыше 500 рублей – 0 %.

С учетом коэффициента дифференциации планируемая розничная надбавка по ценовым группам составила: до 50 рублей – 45 %; от 50 рублей до 500 рублей – 45 %; свыше 500 рублей – 45 %, что соответствует установленным надбавкам.

Учитывая, что основная доля реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень ЖНВЛП приходится на лекарственные препараты по ценовой группе до 50 руб. включительно, а по ценовой группе свыше 500 руб. доля реализации приближена к 0, предлагаем сохранить действующие предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на наркотические и психотропные лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП.

Таким образом, на основании вышеизложенного, предлагается сохранить действующие предельные размеры оптовых и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, на территории Костромской области, утвержденные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2014 № 14/506.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 13 Повестки, поддержали предложение Т.В. Макшановой единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

Сохранить действующие предельные размеры оптовых и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, на территории Костромской области, утвержденные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2014 № 14/506.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

Секретарь Правления
16 ноября 2018 г



П.В. Северюхин