



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «18» декабря 2020 года

№ 44

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

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Лебедева А.А.
Заместитель начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Суметова Е.Н.

Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Фатьянова О.Ю.
Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Баталова Л.Ю.
Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Шипулина А.А.
Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Рябец С.В.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Неугодникова Н.Е.
Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Осипова Л.В.
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Макшанова Т.В.
Заместитель начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мухлаева М.В.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Заварзина В.В.

Представители ИОГВ Костромской области

Представитель департамента строительства, ЖКХ, и ТЭК Костромской области	Грачев С.А.
Первый заместитель директора департамента транспорта и дорожного строительства Костромской области	Буча С.В.
Заместитель начальника отдела департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды	Балашова М.Ю.

Представители организаций:

Исполнительный директор ПАО «ТГК-2»	Сырчин С.В.
Заместитель начальника УТР ПАО «ТГК-2»	Поспелова О.В.
Исполнительный директор ООО «Водоканалсервис»	Жуков С.В.
Ведущий экономист ООО «Водоканалсервис»	Орехова И.В.
Начальник ПЭО МУП «Коммунсервис» Костромского района	Шамшина Т.В.
Заместитель начальника ЖКС ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Пилипенко С.А.

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. Первого заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнова А.Н., ходатайствующего:

1) об исключении из повестки заседания правления ДГРЦ и Т КО вопроса № 9 в связи с несвоевременным представлением ООО «Полигон» проекта изменений производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии с пунктами 15,16 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424;

2) об исключении из повестки заседания правления ДГРЦ и Т КО вопроса № 17 в связи с письменным ходатайством администрации городского поселения город Нерехта (вх. № О-3269 от 17.12.2020);

3) о включении в повестку заседания правления ДГРЦ и Т КО дополнительного вопроса о выборе метода регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы на основании заявления регулируемой организации (вх. № О-3268 от 17.12.2020);

4) о включении в повестку заседания правления ДГРЦ и Т КО дополнительного вопроса об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2021 – 2025 годы;

5) об изменении последовательности рассмотрения вопросов с 3 по 17 в соответствии с приведенной ниже нумерацией.

2. Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибурова В.С., ходатайствующего:

1) о переносе на более поздний срок вопросов повестки №43, №44 и №89 в связи с изучением дополнительных материалов по данным вопросам;

2) об изменении наименования вопросов повестки:

2.1) вопрос № 47 повестки изложить в следующей редакции: «Об утверждении производственных программ ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Костромской области на 2021-2025 годы»;

2.2) вопрос № 48 повестки изложить в следующей редакции: «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации на территории Костромской области на 2021-2025 годы»;

3) об исключении из повестки вопроса № 51 в связи с изменением наименования вопроса № 47 повестки;

4) об исключении из повестки вопроса № 52 в связи с изменением наименования вопроса № 48 повестки.

3. Член Правления Северюхин П.В. в соответствии с Приказом директора департамента от 05.11.2020 № 63-К переведен на дистанционный режим работы, в связи с чем в силу пункта 11 Порядка подготовки вопросов для рассмотрения на заседании Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области и проведения правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением департамента от 16 августа 2012 г. № 12/166, заблаговременно представил в письменной форме свое мнение по рассматриваемым вопросам.

4. Консультанта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Мокину Т.А.

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

Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.07.2019 № 19/90 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/409)».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 регулируемая организация представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (далее – ПАО «ТГК-2») направило в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления на корректировку установленных тарифов на тепловую энергию, на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (далее – ПАО «ТГК-2») на 2021 год (входящий номер департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент ГРЦ и Т КО) от 30.04.2020 №О-870 и от 30.04.2020 № О-872).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования, на основании заявлений от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2021 год (приказы Департамента об открытии дела и назначении уполномоченного от 08.05.2020 № 102-Т и от 08.05.2020 №101-Т).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии:

- федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190–ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»(далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);
- приказом ФСТ России от 07.06.2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз);
- приказом ФАС России от 16.10.2020 года № 1002а/20 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2021 год».

ПАО «ТГК-2» находится на общей системе налогообложения.

Согласно п. 16 Основ ценообразования в отношении ПАО «ТГК-2» выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

- а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;
- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;
- в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;
- г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

Основные плановые (расчетные) показатели, принятые в отношении ПАО «ТГК-2» на расчетный период регулирования 2021 год:

1. В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности или ином законном основании (Костромские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, РК-2 и тепловые сети, находящиеся в собственности или ином законном основании у ПАО «ТГК-2» (за исключением тепловых сетей, переданных по концессионному соглашению от 28.06.2019 г.):

1.1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования 2021 г.:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом:

№	Индексы	2021 год, %
1	2	3
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году	3,6
2.	Индекс роста цен на природный газ (с 1 июля)	3,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0 (2,8 сетевые тарифы в среднем, сбытовые надбавки со снижением))
4.	Индекс роста цен на водоснабжение (с 1 июля)	2,9 (определен Департаментом при формировании тарифов)
5.	Индекс роста цен на водоотведение (с 1 июля)	3,7 (определен Департаментом при формировании тарифов)

1.2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учетом которого были рассчитаны тарифы на 2021 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2021 год (Костромские ТЭЦ – 1, ТЭЦ – 2), принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП.

Объем отпуска тепловой энергии на 2021 год, поставляемой от источников тепловой энергии ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области соответствует показателям, принятым в утвержденной (актуализированной) схеме теплоснабжения (постановление Администрации города Костромы, размещенной на официальном сайте Администрации г. Кострома <http://www.gradkostroma.ru>).

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» (от источников теплоснабжения – ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, РК-2) принят в размере утвержденного норматива технологических потерь постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 24 октября 2019 № 43 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ПАО «ТГК-2». Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год:

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2021 год				
		всего	вода	отборный пар	в том числе	
					2,5 - 7,0 кгс/см ²	> 13 кгс/см ²
1	2	3	4	5	6	7
По предложению ПАО «ТГК-2»						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 583,895	1 484,306	99,590	98,670	0,920
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	3,730	3,706	0,024	0,024	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	34,490	-	34,490	33,570	0,920
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	192,806	182,931	9,875	9,875	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 387,360	1 297,669	89,691	88,771	0,920
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 615,900	1 519,780	96,120	95,200	0,920
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	3,730	3,706	0,024	0,024	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	31,021	-	31,021	30,101	0,920
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	194,413	187,089	7,324	7,324	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 417,757	1 328,961	88,796	87,876	0,920
Отклонения, +/- (добавлено/исключено)						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	32,005	35,47	- 3,47	-	-
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	-	-	-	-	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	- 3,469	-	- 3,47	-	-
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	1,607	-	-	-	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	30,398	31,29	- 0,89	-	-

1.3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

1.3.1. Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов:

№№ пп	Параметры расчета расходов	Единица измерения	2021 год
1	2	3	4
По предложению ПАО «ТГК-2»			
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,7%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		- 0,0439
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75
5.	Итого коэффициент индексации		0,993
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО			
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,60%

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-0,0439
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75
5.	Итого коэффициент индексации		0,992
Отклонения, +/-			
1.	Итого коэффициент индексации		- 0,001

Коэффициент инфляции, учтенный на 2021 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на 2019 - 2023 гг. составлял 3,4%. Согласно Прогноза плановый показатель инфляции на 2021 год составляет 3,6%. В связи с чем, проведена корректировка показателя инфляции при расчете коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год (корректировка):

№№ пп	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2020 год	2021 год
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,42%	3,7%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,0%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	- 0,0439
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,024	0,993
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, ВСЕГО	тыс.руб.	336 415,81	332 651,85
6.1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс.руб.	325 418,98	321 052,10
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,00%	3,60%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	-0,0439
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,020	0,992
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, ВСЕГО	тыс.руб.	335 046,35	332 331,07
6.1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс.руб.	324 462,12	320 585,20
Отклонения, +/- (добавлено/исключено)				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс.руб.		- 466,90

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в сторону снижения от предложения ПАО «ТГК-2» в связи с изменением показателя инфляции, который принят в соответствии с Прогнозом.

1.3.2. Неподконтрольные расходы.

В соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования неподконтрольные расходы включают в себя:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

д) расходы по сомнительным долгам, предусмотренные подпунктом «а» пункта 47 Основ ценообразования;

е) отчисления на социальные нужды.

ж) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции, тепловые сети в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

Расходы, указанные выше, определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний №760-э.

Реестр неподконтрольных расходов:

№ п.п.	Наименование расхода	2021 год (прогноз)			Отклонения, +/- (добавлено/исключено)
		доля, отнесенная на тепловую энергию			
		всего	из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам	из них отнесено на расходы по свободным ценам	
1	2	3	3.1	3.2	4
По предложению ПАО «ТГК-2»					
1.	Арендная плата	23,79	22,46	1,33	х
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	37 095,28	36 054,41	1 040,87	х
3.	Отчисления на социальные нужды	66 027,56	63 721,45	2 306,11	х
4.	Расходы по сомнительным долгам	22 398,37	22 398,37	-	х
5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	112 857,39	110 293,42	2 563,97	х
6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	83 312,09	80 142,08	3 170,01	х
7.	ИТОГО	321 714,47	312 632,19	9 082,28	х
8.	Налог на прибыль	28 124,25	27 615,48	508,77	х
9.	Итого неподконтрольных расходов	349 838,72	340 247,67	9 591,05	х
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО					
1.	Арендная плата	22,88	21,66	1,22	- 0,91
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	28 709,89	27 919,67	790,22	- 8 385,39
3.	Отчисления на социальные нужды	65 854,68	63 537,08	2 317,60	- 72,88
4.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	- 22 398,37
5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	96 037,76	93 863,92	2 173,84	- 16 819,63
6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	- 83 312,09
7.	ИТОГО	190 625,21	185 342,33	5 282,88	- 131 089,27
8.	Налог на прибыль	24 463,95	24 444,07	19,88	- 3 660,30
9.	Итого неподконтрольных расходов	215 089,15	209 786,40	5 302,76	- 134 749,57

1.3.2.1. Расходы по арендной плате, на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, с учетом анализа фактических расходов (уплат) за 2019 год.

Расходы на страхование имущества не приняты в полном объеме в результате исключения расходов по страхованию, которые носят не обязательный характер.

В соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования неподконтрольные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование.

Обязательное страхование - это форма страхования, осуществление которой возложена на страхователя законом.

Расходы по договору страхования имущества и машин и оборудования от поломок от 07.03.2019 г. № Z691F/820/00002/19/000557-0001/ДогP19 на сумму 9 109,224 тыс. руб. является добровольной формой страхования.

Добровольное страхование - одна из форм страхования, возникающая на основе добровольно заключаемого договора страхования между страхователем и страховщиком. Такое страхование не является для предприятия обязательным, в связи с чем не может увеличить нагрузку на утверждаемый органом регулирования тариф.

1.3.2.2. Отчисления на социальные нужды скорректированы в сторону снижения исходя из принятого фонда заработной платы в составе операционных (подконтрольных) расходов.

1.3.2.3. Расходы по сомнительным долгам.

В соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Определение сомнительного долга предусмотрено пунктом 1 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации, в соответствии с которым таковой признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. При наличии у налогоплательщика перед контрагентом встречного обязательства (кредиторской задолженности) сомнительным долгом признается соответствующая задолженность перед налогоплательщиком в той части, которая превышает указанную кредиторскую задолженность налогоплательщика перед этим контрагентом. При наличии задолженностей перед налогоплательщиком с разными сроками возникновения уменьшение таких задолженностей на кредиторскую задолженность налогоплательщика производится начиная с первой по времени возникновения.

Согласно пункту 2 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

В пояснениях к реестру дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии г. Кострома, подлежащей включению в резерв по сомнительным долгам на 31.12.2019, в качестве оснований предприятие указывает наличие процедур банкротства в отношении ряда

должников, исполнительного производства, данные о судебных делах по взысканию указанной задолженности не представлено.

Пояснительная записка к документам, подтверждающим расходы по сомнительным долгам, содержит информацию о мерах по взысканию и открытых производств в судах и службе судебных приставов. Документов, подтверждающих, что взыскание не возможно, в орган регулирования не представлено.

Таким образом, поскольку материалов, подтверждающих прекращение указанных обязательств дебиторов предприятия, не представлено, заявленные суммы расходов по сомнительным долгам подлежат исключению.

Кроме того, отметим:

Включение данных расходов по максимальному предельному показателю (не более 2 процентов) приведет к дополнительному росту тарифа на тепловую энергию на 0,99 процента, и, как следствие, к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

В 2019 году между администрацией г. Кострома и ПАО «ТГК-2» подписано концессионное соглашение от 28.06.2019 г. в рамках которого утверждена долгосрочная инвестиционная программа сроком на пять лет (в том числе с мероприятиями, выполняемыми на собственных объектах теплоснабжения ПАО «ТГК-2»). В связи с чем произошел значительный рост тарифов на тепловую энергию для потребителей тепловой энергии с 1 августа 2019 года.

Ежегодно устанавливается максимальный (предельный) индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Ограничение роста платы за коммунальные услуги осуществляется за счет предоставления гражданам мер социальной поддержки.

На территории города Костромы действует Порядок предоставления МСП в виде частичной оплаты за счет средств бюджета города Костромы стоимости услуг отопления и горячего водоснабжения, утвержденный постановлением Администрации города Костромы от 02.02.2015 года № 170.

Таким образом, в связи с принятием инвестиционной составляющей в тарифах на тепловую энергию для ПАО «ТГК-2» с 1 августа 2019 года, бюджет города Костромы несет дополнительную значительную нагрузку по мерам социальной поддержки гражданам.

Расходы по сомнительным долгам, не являются первоочередными (производственными) расходами, необходимыми в процессе поставки тепловой энергии. Главной задачей является обеспечение надежного теплоснабжения потребителей, вложение средств в инвестиционную деятельность регулируемой организации. Также, в составе расходов ПАО «ТГК-2» включаются расходы на содержание персонала в прямых обязанностях которого находится работа с дебиторской задолженностью.

Кроме того, отметим, что в составе тарифов на тепловую энергию (в расходах на содержание сетей, переданных по концессионному имуществу) включен резерв по сомнительным долгам в размере 6 860,88 тыс. руб.

Таким образом, в целом по регулируемому виду деятельности поставки тепловой энергии в составе расходов учтена доля резерва по сомнительным долгам.

1.3.2.4. Расходы по статье «Амортизация». В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы по статье «Амортизация» снижены от предложения ПАО «ТГК-2» в результате уточнения вводов по основным фондам в утвержденной инвестиционной программой.

1.3.2.5. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним исключены в полном объеме в виду недостаточного обоснования данных расходов.

Для проведения сопоставимого анализа договоров займа (кредитных договоров) необходимо предоставлять платежные поручения по перечню таких договоров, ежемесячный расчет кассовых разрывов с учетом экономически обоснованных расходов с приложением оборотно-сальдовых ведомостей и других обосновывающих документов.

ПАО «ТГК-2» расчеты кассовых разрывов по каждому месяцу представлены в виде сводных таблиц без предоставления всех необходимых обосновывающих документов.

1.3.2.6. Налог на прибыль скорректирован в сторону снижения в виду уточнения налогооблагаемой базы с учетом проведенных корректировок по статьям расходов (капитальным вложениям в соответствии с утвержденной инвестиционной программой).

1.3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя: тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2021 год (прогноз)		
		доля, отнесенная на тепловую энергию		
		всего	из них отнесено на расходы	
по регулируемым тарифам	по свободным ценам			
1	2	3	3.1	3.2
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Расходы на топливо	1 219 519,97	1 173 731,69	45 788,28
2.	Расходы на электрическую энергию	42 062,19	41 573,61	488,58
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	4 027,48	4 027,48	-
4.	Расходы на холодную воду	10 868,84	10 455,18	413,66
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	1 276 478,48	1 229 787,96	46 690,52
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО				
1.	Расходы на топливо	1 247 501,57	1 204 900,73	42 600,84
2.	Расходы на электрическую энергию	42 373,40	41 826,94	546,45
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	3 480,99	3 480,99	-
4.	Расходы на холодную воду	10 969,94	10 566,44	403,50
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	1 304 325,90	1 260 775,11	43 550,79
Отклонения, +/-				
1.	Расходы на топливо	27 981,60	31 169,04	- 3 187,44
2.	Расходы на электрическую энергию	311,21	253,34	57,87
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	- 546,49	- 546,49	-
4.	Расходы на холодную воду	101,10	111,26	- 10,16
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	27 847,42	30 987,15	- 3 139,73

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индекс роста цен на газ принят в размере 3,0 (с 1 июля 2021 года), индекс роста на электрическую энергию принят с 1 июля 2021 года в размере 4,0 (по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на ВН – 0,5%, СН2 3,0%) процента, индекс роста цен на воду – 2,9 процента и водоотведение – 3,7 процента (с 1 июля 2021 года). Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от предложения ПАО «ТГК-2» сложилась в результате уточнения индексов роста цен (тарифов) на энергетические ресурсы и уточнением доли распределения расходов по видам деятельности. Расходы на топливо увеличены от предложения ПАО «ТГК-2» в виду увеличения отпуска тепловой энергии.

1.3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.):

тыс. рублей

№ п.п.	Наименование расхода	2021 год (прогноз)		
		Всего	из них отнесено на расходы	
			по регулируемым тарифам	по свободным ценам
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	332 651,85	321 052,10	11 599,75
2.	Неподконтрольные расходы	349 838,72	340 247,67	9 591,05
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 276 478,48	1 229 787,96	46 690,52
4.	Нормативная прибыль	112 795,50	110 749,00	2 046,50
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	31 199,26	30 278,55	920,71

№ п.п.	Наименование расхода	2021 год (прогноз)		
		Всего	из них отнесено на расходы	
			по регулируемым тарифам	по свободным ценам
1	2	3	4	5
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	261 947,05	261 947,05	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 364 910,86	2 294 062,32	70 848,54
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	332 331,07	320 585,20	11 745,86
2.	Неподконтрольные расходы	215 089,15	209 786,40	5 302,76
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 304 325,90	1 260 775,11	43 550,79
4.	Нормативная прибыль	97 855,79	97 776,26	79,53
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	28 612,08	27 754,30	857,78
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	21 096,38	21 096,38	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 999 310,37	1 937 773,65	61 536,72
Отклонения (добавлено/исключено), +/-				
1.	ИТОГО необходимая валовая выручка	- 365 600,49	- 356 288,67	- 9 311,82

1.3.4.1. Расходы по корректировке с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов снижены от предложения ПАО «ТГК-2» в виду исключения расходов:

1) на выплаты по договорам займа и кредитным договорам.

По результатам анализа представленных документов ПАО «ТГК-2» выявлено отсутствие следующей информации:

- подтверждение кассовых разрывов;

- о целевом назначении полученных займов и планируемых источников погашения кредита.

Для проведения сопоставимого анализа договоров займа (кредитных договоров) необходимо предоставлять платежные поручения по перечню таких договоров, ежемесячный расчет кассовых разрывов с учетом экономически обоснованных расходов с приложением оборотно-сальдовых ведомостей и других обосновывающих документов.

2) расходы по статье «Амортизация» приняты на уровне утвержденных показателей;

3) резерв по сомнительным долгам исключен аналогично алгоритму формирования планового показателя.

1.3.4.2. Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 74 Правил величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов,

относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции) приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10 июля 2019 года № 34 (с учетом изменений, внесенных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 20.11.2020 № 42).

В результате проведенных корректировок необходимая валовая выручка в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности или ином законном основании (Костромские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, РК-2 и тепловые сети, находящиеся в собственности или ином законном основании у ПАО «ТГК-2» (за исключением тепловых сетей, переданных по концессионному соглашению от 28.06.2019 г.) принята в размере 1 937 773,65 тыс. рублей.

2. Рассмотрение необходимой валовой выручки для ПАО «ТГК-2» по объектам, переданным в соответствии с концессионным соглашением от 28.06.2019 г.

В соответствии с концессионным соглашением от 28.06.2019 г. объекты теплоснабжения, находящиеся в хозяйственном ведении у МУП г. Костромы «Городские сети», переданы ПАО «ТГК-2».

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2021 г. (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.):

2.1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования 2021 г.:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом:

№	Индексы	2021 год, %
1	2	3
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году	3,6
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию (в среднем по всем составляющим тарифа (цены))	4,0 (2,8 сетевые тарифы в среднем, сбытовые надбавки со снижением)
3.	Индекс роста цен на водоснабжение (с 1 июля)	2,9 (определен Департаментом при формировании тарифов)
4.	Индекс роста цен на водоотведение (с 1 июля)	3,7 (определен Департаментом при формировании тарифов)

2.2. Объем полезного отпуска (передачи) тепловой энергии (мощности) на 2021 г. (корректировка):

Расчет полезного отпуска (передачи) тепловой энергии на 2021 г.:

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2021 г.				
		всего	вода	отборный пар	в том числе	
					1,2 - 2,5 кгс/см ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²
1	2	3	4	5	6	7
По предложению ПАО «ТГК-2»						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	1 399,440	1 397,285	2,155	-	2,155
2.	Потери теплоэнергии в сети	163,662	163,412	0,249	-	0,249
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	1 235,779	1 233,873	1,906	-	1,906
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	1 407,763	1 405,613	2,150	-	2,150
2.	Потери теплоэнергии в сети	149,854	149,610	0,244	-	0,244
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	1 257,908	1 256,003	1,906	-	1,906
Отклонения (добавлено/исключено), +/-						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	8,322	8,328	- 0,005	-	- 0,005

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2021 г.				
		всего	в том числе			
			вода	отборный пар	в том числе	
1	2	3	4	5	6	7
2.	Потери теплоэнергии в сети	- 13,807	- 13,802	- 0,005	-	- 0,005
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	22,130	22,130	-	-	-

Скорректированы в сторону снижения потери тепловой энергии в тепловых сетях, приняты в соответствии с показателями, предусмотренными концессионным соглашением от 28.06.2019 г. №54-д (приложение № 6).

Кроме того, в расчете предусмотрены потери тепловой энергии в сетях, переданных на обслуживание ПАО «ТГК-2» в соответствии с постановлениями администрации города Костромы от 24.10.2019 №2058 и от 25.03.2020 № 448 «Об определении организации для осуществления содержания и обслуживания бесхозных тепловых сетей».

2.3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации и основные статьи расходов на 2021 г. (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.):

2.3.1. Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования в отношении имущества, переданного на основании концессионного соглашения:

№№ пп	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2020 год	2021 год
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,42%	3,70%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3392,5	4 098,59
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,024	1,027
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	176 602,55	180 567,43
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,00%	3,60%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3392,5	4 098,59
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,020	1,026
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	175 883,65	180 393,31
Отклонения (предложение органа регулирования от предложения регулируемой организации), +/-				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	- 718,90	- 174,12

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в сторону снижения от предложения ПАО «ТГК-2» в связи с изменением показателя инфляции, который принят в соответствии с Прогнозом.

2.3.2. Неподконтрольные расходы:

тыс. рублей

№ п.п.	Наименование расхода	По предложению ПАО «ТГК-2»	По предложению Департамента ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
		прогноз расходов на 2021 год		
1	2	3	4	5
1.	Арендная плата	15,83	15,97	0,13
2.	Концессионная плата	-	-	-
3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	9 242,97	6 347,93	- 2 895,04
4.	Отчисления на социальные нужды	31 351,56	31 321,33	- 30,23
5.	Расходы по сомнительным долгам	6 860,88	6 860,88	-
6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	20 757,40	16 701,00	- 4 056,40
7.	ИТОГО	68 228,65	61 108,44	- 7 120,21
8.	Налог на прибыль	2 176,24	1 853,27	- 322,96
9.	Итого неподконтрольных расходов	70 404,88	63 100,16	- 7 304,73

Неподконтрольные расходы на 2021 г. приняты в размере 63 100,16 тыс. рублей, снижены от предложения ПАО «ТГК-2» на 7 304,73 тыс. рублей в результате перерасчета налога на имущество и расходов по статье «Амортизация» с учетом данных по вводу основных средств в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, уточнением налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

2.3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

тыс. рублей

№ п.п.	Наименование расхода	2021 год (прогноз)		
		по данным ПАО «ТГК-2»	по данным Департамента ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1.	Расходы на электрическую энергию	7 520,28	5 971,60	- 1 548,68
2.	Расходы на холодную воду, водоотведение	57,41	35,87	- 21,54
3.	ИТОГО	7 577,68	6 007,47	- 1 570,21

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индекс роста на электрическую энергию принят с 1 июля 2021 года в размере 4,0 процента, индекс роста цен на воду – 2,9 процента и водоотведение – 3,7 процента (с 1 июля 2021 года). Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от предложения ПАО «ТГК-2» сложилась в результате уточнения индексов роста цен (тарифов) на энергетические ресурсы и уточнением объемов потребления ресурсов (приняты по базовому периоду регулирования 2019 г.).

2.3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов, принятый при расчете тарифов на 2021 год:

тыс. рублей

№ п.п.	Наименование расхода	2021 год		
		прогноз по данным ПАО «ТГК-2»	прогноз по данным Департамента ГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	180 567,43	180 393,31	- 174,12
2.	Неподконтрольные расходы	70 404,88	63 100,16	- 7 304,73
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 577,68	6 007,47	- 1 570,21
4.	Нормативная прибыль	37 981,30	36 688,57	- 1 292,72
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	12 927,50	12 382,85	- 544,65
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	309 458,80	298 572,35	- 10 886,45

Всего необходимая валовая выручка (с учетом нормативной прибыли) на содержание и обслуживание тепловых сетей, принятых в соответствии с концессионным соглашением от 28.06.2019 г. на 2021 г. составила 298 572,35 тыс. рублей, из них:

– операционные (подконтрольные) расходы 180 393,31 тыс. рублей;

- неподконтрольные расходы 63 100,16тыс. рублей;
- расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя 6 007,47тыс. рублей;
- нормативная прибыль 36 688,57 тыс. рублей (норматив 12,5%);
- расчетная предпринимательская прибыль 36 688,57тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

Величина нормативной прибыли для регулируемых организаций, указанных в подпункте «в» пункта 75 Основ ценообразования (нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды), определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период.

Нормативный уровень прибыли, предусмотренный концессионным соглашением составляет 12,5% (приложение № 6 соглашения).

3. Совокупная необходимая валовая выручка ПАО «ТГК-2» для расчета тарифов на тепловую энергию.

В рамках пересмотра долгосрочных тарифов установление единых тарифов для организаций, владеющих и (или) пользующихся объектами на праве собственности, на основании договоров аренды, по концессионному соглашению и ином законном основании, осуществляется на основании совокупной необходимой валовой выручки и суммарного объема оказываемых услуг.

Совокупная необходимая валовая выручка и суммарный объем оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования:

№п/п	Показатели	2021 год
1	2	3
	Балансовые показатели (потери и полезный отпуск тепловой энергии)	
1.	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети (в части регулируемого вида деятельности), тыс. Гкал всего	1 971,62
2.	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	343,92
3.	Полезный отпуск (отпускаемая тепловая энергия по единому тарифу (производство и передача))	1 627,70
3.	Полезный отпуск (при оказании услуг по передаче по концессионному имуществу)	1 644,34
	Стоимостные показатели, тыс. рублей	
1.	Покупная тепловая энергия, всего	713 091,37
2.	Оплата услуг по передаче тепловой энергии теплосетевым организациям	14 915,16
3.	Расходы на обслуживание и содержание собственных источников теплоснабжения (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, РК-2)	1 600 570,61
4.	Расходы на содержание и обслуживание тепловых сетей, находящихся в собственности и ином законном основании	337 203,04
5.	Расходы на обслуживание и содержание тепловых сетей, принятых в рамках концессионного соглашения от 28.06.2019 г.	298 572,35
6.	ИТОГО расходов, необходимых для осуществления поставки тепловой энергии потребителям	2 964 352,53

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки и показателей по отпуску тепловой энергии Правлению Департамента предлагается к рассмотрению и установлению (корректировке) следующие тарифы на 2021 год:

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость), руб./Гкал							
		2021						
1.1.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	979,76	х	1 017,26	х	х	х

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 054,98	х	1 017,26	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
2021								
1.3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 175,71	х	1 220,71	х	х	х
1.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 265,98	х	1 220,71	х	х	х

Тарифы сформированы в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказом ФАС России от 16.10.2020 года № 1002а/20.

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость), руб./Гкал							
2021								
1.1.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 795,70	х	1 646,24	х	х	х
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
2021								
1.3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 154,84	х	1 975,49	х	х	х
1.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 232,42	х	2 019,33	х	х	х

3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость), руб./Гкал							
2021								
1.1.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 795,70	х	1 646,24	х	х	х
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х

4. Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
1.	Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) (без учета налога на добавленную стоимость)				
2021					
1.1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,25	1 795,70	х	х
1.2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,95	1 860,35	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)					
2021					
1.3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,10	2 154,84	х	х
1.4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,94	2 232,42	х	х

ПАО «ТГК-2» выражает свое несогласие по следующим позициям:

1. Департамент полностью исключил расходы по сомнительным долгам в тарифе на тепловую энергию по собственному имуществу на сумму 22 398 тыс. руб.

Согласно пункту 47 Основ ценообразования в состав внереализационных расходов включаются расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения,

но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Исходя из НВВ, рассчитанной в соответствии с утвержденными тарифами для потребителей ПАО «ТГК-2», был рассчитан размер расходов по сомнительным долгам в размере 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования в размере 22 398 тыс. руб.

К тарифной заявке организации были представлены обосновывающие документы, подтверждающие создание резерва по сомнительным долгам по итогам 2019 года. Дополнительно были направлены бухгалтерские справки по списанию дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам в 2019 году в размере 22 625 тыс. руб. (общая сумма фактического списания за счет резерва за 2018-2019 год составила 72 486 тыс. руб.).

2. Департамент исключил расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам по собственному имуществу 80 142 тыс. руб. (доля на тепловую энергию).

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в расчет НВВ включаются расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

ПАО «ТГК-2» в составе заявления на корректировку тарифов на 2021 год представило расчет процентов по кредитам банков с пакетом обосновывающих документов в доле на тепловую энергию в размере 80 142 тыс. руб. Обосновывающие документы включали в себя действующие кредитные договоры, расчет кассового разрыва, справка о наличии дебиторской задолженности, уровня сбора денежных средств, бухгалтерские документы, подтверждающие фактически понесенные расходы на заемные средства по каждому договору. В расчете Департамента проценты по кредитам банков полностью исключены.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость), руб./Гкал							
1.1.	Одноставочный тариф	с 01.01.2021 по 30.06.2021	979,76	х	1 017,26	х	х	х
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 054,98	х	1 017,26	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.3.	Одноставочный тариф	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 175,71	х	1 220,71	х	х	х
1.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 265,98	х	1 220,71	х	х	х

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость), руб./Гкал							
1.1.	Одноставочный тариф	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 795,70	х	1 646,24	х	х	х
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.3.	Одноставочный тариф	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 154,84	х	1 975,49	х	х	х
1.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 232,42	х	2 019,33	х	х	х

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость), руб./Гкал							
1.1.	Одноставочный тариф	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 795,70	х	1 646,24	х	х	х
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х

4. Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
1.	Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) (без учета налога на добавленную стоимость)				
1.1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,25	1 795,70	х	х
1.2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,95	1 860,35	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)					
1.3.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,10	2 154,84	х	х
1.4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,94	2 232,42	х	х

5. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.07.2019 № 19/90 соответствующие изменения.

6. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

9. Направить в ФАС России информацию по тарифам 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			
1	Солдатова И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 2: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.07.2019 № 19/91 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2019-2023 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/410)».

СЛУШАЛИ: Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки и показателей по отпуску тепловой энергии Правлению Департамента предлагается к рассмотрению и установлению (корректировке) следующие тарифы на 2021 год (показатели по полезному отпуску и необходимой валовой выручке по объектам концессионного имущества представлены в вопросе № 1 настоящего протокола):

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2021 г. (корректировка):

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)			
		2021		
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	379,63	379,63
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	392,78	392,78

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2021 г.:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)			
		2021		
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	379,63	379,63
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	392,78	392,78

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.07.2019 № 19/91 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам 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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 3: «О выборе метода регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратился оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Гермес», с заявлением об установлении тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) на 2021-2025 годы (вх. № О-3268 от 17.12.2020).

Предприятием предложен для регулирования тарифов метод индексации.

ООО «Гермес» ранее оказывало услуги в сфере обращения с ТКО и в отношении него осуществлялось государственное регулирование тарифов в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования).

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/406 для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Гермес» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2018 – 2020 год.

Согласно Правилам регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования в соответствии с Основами ценообразования с учетом предложения регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с пунктами 19, 20 Основ ценообразования предлагается применить при регулировании тарифов на захоронение ТКО для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Гермес» на 2021 – 2025 годы метод индексации.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение начальника отдела Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Гермес» на 2021 – 2025 годы – метод индексации.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 4: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», ООО «Гермес» (далее – ООО «Гермес», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) методом индексации на 2021-2025 годы по остаточной вместимости полигона захоронения отходов (вх. № О-3268 от 17.12.2020), состоящее из заявления на установление тарифа.

В соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Правила), ООО «Гермес» к заявлению не представлены обосновывающие материалы, предусмотренные пунктом 8 Правил.

Расчет тарифа проводился органом регулирования на основании документов, представленных по запросу департамента (исх. № Д/РЦТ-06-05/1790 от 02.07.2020, вх. № 273 от 31.07.2020) о фактическом исполнении тарифно-балансового решения за 2019 год.

ООО «Гермес» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 57.87131; 40.983991) с проектной мощностью 696,6 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за 44-0006- 3-00592-250914. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 23.07.2018 № (76)-6067-СТОР.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для

ООО «Гермес» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 18.12.2020 № 318/1-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром ИЦП (ЭЭ)	103,2	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей производство нефтепродуктов	0,917	109,7	104,1	103,9	103,9	103,9

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 86,3 тыс. тонн.

По состоянию на 2021 год в соответствии с проведенной ООО «Гермес» инвентаризацией объекта размещения отходов, остаточная вместимость полигона составляет 14,0 тыс. тонн.

ООО «Гермес» осуществляет деятельность по захоронению отходов в зоне деятельности регионального оператора № 1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент». На период регулирования 2021 год в зоне деятельности регионального оператора планируется к размещению 300,62 тыс. куб.м. (14 тыс. тонн на полигон, эксплуатируемый ООО «Гермес» и 251,3 тыс. куб.м. на

полигон, эксплуатируемый ООО «УК Гермес») при фактической потребности – 437,56 тыс. куб.м.

Таким образом, на период регулирования объем захоронения ТКО для ООО «Гермес» принят по остаточной вместимости полигона – 14,0 тыс. тонн с учетом потребности регионального оператора по обращению с ТКО в зоне деятельности № 1.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности. Раздельный учет доходов и расходов в установленной законодательством порядке Предприятием не ведется. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Гермес»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	3 004,57	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на захоронение ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере.

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчет Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	-	3 953,19	-
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	-	3 004,57	-
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	-	909,73	-
1.3.	<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</i>	<i>тыс. руб.</i>	-	38,89	-
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	157,99	-
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	185,05	-
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	4 296,23	-

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 3 004,57 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия и распределения общей суммы операционных расходов (3 105,18 тыс. руб.) на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО (исключена доля операционных расходов в части размещения промышленных отходов).

Расходы на приобретение ГСМ приняты в размере 1 431,78 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом экономически обоснованных объемов потребления материалов, индексов цен производителей нефтепродуктов, установленных в прогнозе социально-экономического

развития на 2020-2021 годы, планового количества отходов поступающего на полигон захоронения.

Расходы на текущий ремонт техники, эксплуатируемой на полигоне приняты в размере 660,02 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, планового количества отходов поступающего на полигон захоронения.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ *расходов на оплату труда* ООО «Гермес» по факту 2019 года.

Численность основного производственного персонала (далее – ОПП) по факту 2019 года составила 12 человек, на период регулирования - 0,4 чел. с учетом планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по фактической средней заработной плате, сложившейся за 2019 год – 13 145,36 руб. в месяц на одного работника.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) на 2021 год приняты с учетом планируемого фонда оплаты труда в размере 19,12 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год приняты в размере 82,22 тыс. руб.

Численность цехового персонала (далее – ЦП) по факту 2019 года составила 1 человек, на период регулирования - 0,05 чел. с учетом планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по фактической средней заработной плате, сложившейся за 2019 год – 11 494,41 руб. в месяц на одного работника.

Страховые взносы ЦП (отчисления на социальные нужды) на 2021 год приняты с учетом планируемого фонда оплаты труда в размере 2,09 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год приняты в размере 8,99 тыс. руб.

Численность ремонтного (далее – РП) по факту 2019 года составила 2 человека, на период регулирования - 0,05 чел. с учетом планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по фактической средней заработной плате, сложившейся за 2019 год – 11 576,73 руб. в месяц на одного работника.

Страховые взносы РП (отчисления на социальные нужды) на 2021 год приняты с учетом планируемого фонда оплаты труда в размере 2,10 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год приняты в размере 9,05 тыс. руб.

Численность административно-управленческого (далее – АУП) по факту 2019 года составила 4 человека, на период регулирования - 0,10 чел. с учетом планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по фактической средней заработной плате, сложившейся за 2019 год – 20 169,78 руб. в месяц на одного работника.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) на 2021 год приняты с учетом планируемого фонда оплаты труда в размере 7,33 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП на 2021 год приняты в размере 31,54 тыс. руб.

Департаментом проведен анализ среднего размера оплаты труда на Предприятии. Средний размер оплаты труда на период регулирования не превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация

отходов» (отчетный период 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы)

Средний размер заработной платы на Предприятии – 14 047,79 руб. в месяц на 1 работника

Средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы – 28 146,50 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, средний размер оплаты труда работников Предприятия признан органом регулирования экономически обоснованным.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов (подсыпку объекта захоронение инертными материалами) на период регулирования приняты по факту 2019 года в размере 306,80 тыс. руб. с учетом экономически обоснованных объемов потребления инертных материалов и планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями (расходы на услуги связи, услуги сторонних организаций, обслуживание компьютерной техники, услуги банка, услуги шиномонтажа) приняты в размере 533,73 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, и планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения.

Расходы по охране труда и технике безопасности приняты в размере 41,06 тыс. руб. по факту 2019 года и планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/116 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы)

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 004,57	3 090,53	3 182,01	3 276,20	3 373,17

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования приняты в следующих размерах:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	909,73	905,72	913,27	919,70	926,31

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных затрат на базовый период 2021 года:

- транспортный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 8,47 тыс. руб. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств» в части определения их мощности. В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования исключена доля затрат, относящаяся на нерегулируемый вид деятельности (размещение промышленных отходов);

- арендная плата за землю принята в размере 232,87 тыс. руб. с учетом планового количества отходов, поступающего на полигон захоронения. В соответствии с пунктом

10 Основ ценообразования исключена доля затрат, относящаяся на нерегулируемый вид деятельности (размещение промышленных отходов).

Расчет произведен с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании ООО «Гермес» в соответствии с договором аренды от 31.03.2004 № 77, заключенным с Комитетом имущественных и земельных отношений администрации Костромского района (далее – Комитет имущественных отношений) на срок более 3 лет и является основным производственным фондом Предприятия. Размер арендной платы определен в соответствии с действующими нормативными правовыми актами на территории Костромской области (постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, и предоставленные в аренду без торгов, а также условий и сроков внесения арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области», постановление администрации Костромской области от 23.10.2017 № 388-а «О внесении изменения в постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а», постановление администрации Костромской области от 22.12.2014 № 543-а «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков в составе земель населенных пунктов на территории Костромской области», постановление администрации Костромской области от 15.12.2012 года № 523-а «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель сельскохозяйственного назначения Костромской области», постановление администрации Костромской области от 25.02.2014 № 60-а «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков садоводческих, огороднических и дачных объединений, расположенных на землях сельскохозяйственного назначения, на территории Костромской области», постановление администрации Костромской области от 29.11.2018 № 103-од «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков отдельных категорий», распоряжение администрации Костромской области от 26.11.2018 № 238-ра «Об установлении на 2019 год коэффициента индексации, применяемого для расчета арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, и предоставленные в аренду без торгов».)

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «Гермес» на 2021 год департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой

организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящийся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 258,21 тыс. руб.

ООО «Гермес» применяет УСН с налоговой ставкой 6%, объектом налогообложения являются доходы.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

При прогнозе расходов по УСН департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 6% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2021 год определена в размере 4 296,23 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 909,73 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (6% от доходов) в размере 258,21 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (6% от доходов).

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758, постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», пункта 10 Основ ценообразования в части отнесения доли затрат на нерегулируемый вид деятельности (размещение промышленных отходов), принята в размере 410,18 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемой к размещению.

Энергетические ресурсы.

Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия) рассчитаны в соответствии с пунктами 41, 52 Основ ценообразования. Цены на энергетические ресурсы приняты по факту 2019 года с последующей индексацией на индексы цен производителей энергетических ресурсов – 7,35 руб./кВт.ч. (с НДС). Объем потребления электрической энергии принят в размере 5,29 тыс. кВт*час. по факту 2019 года с учетом планового количества отходов поступающего на полигон захоронения.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	38,89	40,45	42,07	43,75	45,50

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны в соответствии с пунктом 53 основ ценообразования, пунктами 21, 34 Методики № 1638/16, приняты на период регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	157,99	60,91	60,91	60,91	60,91

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (ведомости начисления амортизации) с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств.

В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования исключена доля затрат, относящаяся на нерегулируемый вид деятельности (размещение промышленных отходов).

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена Департаментом в соответствии с пунктом 55 Основ ценообразования в размере 5% от суммы текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	185,05	184,37	189,40	194,52	199,79

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16, 17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год на единицу массы ТКО, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на	Предложение Департамента на 2021 год на единицу	2021 год/ 2020 год, %
--------------------------	--	---	-----------------------

	2020 год на единицу массы ТКО, тыс. руб./тонна	массы ТКО, тыс. руб./тонна	
Операционные (подконтрольные) расходы	220,73	214,61	-2,8
Неподконтрольные расходы	58,03	64,98	+12,0
Расходы на приобретение энергетических (производство) энергетических ресурсов	2,26	2,78	+23,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	4,69	11,28	+240,5
Расчетная предпринимательская прибыль	12,99	13,21	+1,7
НВВ	298,69	306,87	+2,7
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	12,46	0,00	-
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	311,15	306,87	-1,4

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	тыс. руб.	4 296,23	4 281,98	4 387,66	4 495,07	4 605,68
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	тыс. руб.	0,00	0,00	-30,00	-3,00	+33,00
НВВ с учетом сглаживания	тыс. руб.	4 296,23	4 281,98	4 357,66	4 492,07	4 638,68
Масса ТКО	тыс. тонн	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Размер тарифа	руб./т	306,87	305,86	311,26	320,86	331,33
Динамика тарифа в среднем	%		-0,3%	+1,8%	+3,1%	+3,2%

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, к утверждению предлагаются предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Гермес» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./т	302,01
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./т	311,74
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./т	305,00
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./т	306,71
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./т	306,71
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./т	315,81
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./т	315,81
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./т	325,91
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./т	325,91
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./т	336,75

ООО «Гермес» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо от 17.12.2020 № 352)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00006-3-00592-250914) на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./т	302,01

2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./т	311,74
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./т	305,00
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./т	306,71
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./т	306,71
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./т	315,81
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./т	315,81
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./т	325,91
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./т	325,91
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./т	336,75

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	3 004,57	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/406 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Гермес» на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 декабря 2018 года № 18/440 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/406»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2018 года № 18/539 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/406»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/444 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/406».

4. Ввести в действие предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Гермес» и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не	

		ГОЛОСОВАЛА	
--	--	------------	--

Вопрос 5: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/272 «Об утверждении производственной программы ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/272 утверждена производственная программа ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

В департамент обратилось ООО «УК Гермес» с заявлением о внесении изменений в производственную программу в части снижения расходов на мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения твердых коммунальных отходов (подсыпка объекта захоронения инертным материалом) в связи с отнесением части расходов на захоронение промышленных отходов (письмо от 16.12.2020 № 349).

На основании вышеизложенного, предлагается изменить объем финансовой потребности на реализацию данного мероприятия с 10 692,32 тыс. руб. до 10 585,40 тыс. руб. (снижение на 106,92 тыс. руб.).

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

Солдатова И.Ю.– Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в производственную программу ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021 - 2025 годы (приложение), утвержденную постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/272 «Об утверждении производственной программы ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» следующее изменение:

в разделе III. Мероприятия производственной программы в строках 1 и 1.1 цифры «10 692,32» заменить цифрами «10 585,40».

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	

Вопрос 6: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «УК Гермес» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «УК Гермес» (далее – ООО «УК Гермес», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) методом индексации на 2021 год по остаточной вместимости полигона захоронения отходов (вх. № О-2148 от 31.08.2020), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

ООО «УК Гермес» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 57.473732; 40.632841) с проектной мощностью 260,00 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00013-3-00694-280815. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 04.09.2018 № 044 00034/П.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «УК Гермес» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 14.09.2020 № 274-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром ИЦП (ЭЭ)	103,2	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей производство нефтепродуктов	0,917	109,7	104,1	103,9	103,9	103,9

В соответствии с пунктами 19, 20, 21, 28, 56 Основ ценообразования постановлением Департамента от 11.09.2020 года № 20/126 для ООО «УК Гермес» определен метод регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021-2025 – метод индексации (второй долгосрочный период).

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 136,37 тыс. куб. м.

По состоянию на 2021 год в соответствии с проведенной ООО «УК Гермес» инвентаризацией объекта размещения отходов, остаточная вместимость полигона составляет 251,32 тыс. куб.м.

ООО «УК Гермес» осуществляет деятельность по захоронению отходов в зоне деятельности регионального оператора № 1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент». На период регулирования 2021 год в зоне деятельности регионального оператора планируется к размещению 300,62 тыс. куб.м. (14 тыс. тонн на полигон, эксплуатируемый ООО «Гермес» и 251,3 тыс. куб.м. на полигон, эксплуатируемый ООО «УК Гермес») при фактической потребности – 437,56 тыс. куб.м.

Таким образом, на период регулирования объем захоронения ТКО для ООО «УК Гермес» принят по остаточной вместимости полигона – 251,3 тыс. куб. м. с учетом потребности регионального оператора по обращению с ТКО в зоне деятельности № 1, в соответствии с утвержденной производственной программой Предприятия.

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество отходов направляемых на объекты захоронения	тыс. куб.м.	136,37	251,32

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/272 для ООО «УК Гермес» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности. Раздельный учет доходов и расходов в установленной законодательством порядке Предприятием не ведется. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	22 689,83	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на захоронение ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере.

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчет Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	29 117,74	26 258,51	-2 859,23
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	тыс. руб.	25 559,82	22 689,83	-2 869,99
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	3 496,99	3 516,34	+19,35
1.3.	<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</i>	тыс. руб.	60,93	52,35	-8,58
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 377,49	1 187,08	-190,41
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	30 495,23	27 445,59	-3 049,64

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 22 689,83 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия и распределения общей суммы операционных расходов (22 919,02 тыс. руб.) на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО (исключена доля операционных расходов в части размещения промышленных отходов).

Расходы на приобретение ГСМ снижены от предложения Предприятия на 280,30 тыс. руб. приняты в размере 4 534,49 тыс. руб., по факту 2019 года с учетом экономически обоснованных объемов потребления материалов, индексов цен производителей нефтепродуктов, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, плановых объемов отходов, поступающих на полигон захоронения.

Расходы на приобретение материалов снижены от предложения Предприятия на 342,33 тыс. руб. приняты в размере 1 017,85 тыс. руб., по факту первого полугодия 2020 года с учетом экономически обоснованных объемов потребления материалов, индекса потребительских цен, установленного в прогнозе социально-экономического развития на 2021 год.

Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов (текущий ремонт техники, эксплуатируемой на полигоне) снижены от предложения Предприятия на 150,48 тыс. руб. и приняты в размере 2 496,52 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, плановых объемов поступающих на полигон захоронения отходов.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда ООО «УК Гермес» на основании свода начислений и удержаний по факту 2019 года и 9 месяцев 2020 года, расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам за 2019 год (по форме КНД 115111), расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и

профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за 2019 год (далее- расчет по страховым взносам от несчастных случаев).

В соответствии со сводом начислений и удержаний по факту 9 месяцев 2020 года численность основного производственного персонала (далее – ОПП) – контролер, мастер участка, бульдозерист - составила 7 чел.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по фактической средней заработной плате, сложившейся за 9 месяцев 2020 года – 28 044,90 руб. в месяц на одного работника.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) на 2021 год приняты с учетом планируемого фонда оплаты труда в размере 713,80 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и на основании расчета по страховым взносам от несчастных случаев.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 1 386,78 тыс. руб. и приняты в размере 3 069,57тыс. руб.

В соответствии со сводом начислений и удержаний по факту 9 месяцев 2020 года численность административно-управленческого персонала (далее – АУП) составила 1 чел.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по фактической средней заработной плате, сложившейся за 9 месяцев 2020 года – 28 044,90 руб. в месяц на одного работника.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) на 2021 год приняты с учетом планируемого фонда оплаты труда в размере 101,97 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и на основании расчета по страховым взносам от несчастных случаев.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП на 2021 год приняты в размере 438,51 тыс. руб.

Департаментом проведен анализ среднего размера оплаты труда на Предприятии. Средний размер оплаты труда на период регулирования не превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы)

Средний размер заработной платы на Предприятии – 28 044,90 руб. в месяц на 1 работника

Средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы – 28 146,50 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, средний размер оплаты труда работников Предприятия признан органом регулирования экономически обоснованным.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов (подсыпку объекта захоронения инертными материалами) на период регулирования приняты в соответствии с утвержденной производственной программой Предприятия в размере 10 692,32 тыс. руб. с учетом фактически сложившихся затрат Предприятия за 2019 и планового объема размещения отходов на период регулирования.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями снижены от предложения Предприятия на 239,19 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 358,66 тыс. руб., в том числе:

Расходы на санитарно-эпидемиологическую экспертизу, расчет фоновых концентраций загрязняющих веществ в воздухе, изготовление паспортов отходов, обслуживание топливной карты РН-карт, ремонт запасных частей техники, эксплуатируемой на полигоне, разработку проекта нормативов образования отходов, проведение спец. оценки условий труда, медосмотры водителя приняты по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Расходы на оплату услуг связи, химически лабораторные исследования приняты по факту 9 месяцев 2020 года с учетом индекса потребительских цен, установленного в прогнозе социально-экономического развития на 2021 год.

Проведена оценка расходов на оплату юридических услуг в размере 237,4 тыс. руб. В штате ООО «УК Гермес» содержится юрисконсульт, что подтверждается сводом начислений и удержаний. На запрос органа регулирования о предоставлении экономического обоснования потребности в расходах на услуги адвоката по правовому обслуживанию деятельности Предприятия, пояснений не представлено. В том числе не представлен должностной регламент юрисконсульта Предприятия для проведения сопоставительного анализа с обязанностями адвоката по договору.

Таким образом, расходы на оплату юридических услуг в соответствии с пунктами 7, 9 Основ ценообразования, пунктом 9 Методики № 1638/16 признаны экономически не обоснованными и исключены из НВВ на период регулирования.

Расходы на служебные командировки снижены от предложения Предприятия на 1,74 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 23,26 тыс. руб. с учетом потребности Предприятия в рабочих поездках, норм расхода топлива и стоимости единицы топлива в 2020 году с увеличением на индекс цен производителей нефтепродуктов, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2021 год.

Расходы на обучение персонала приняты на период регулирования по экономически обоснованному предложению Предприятия в размере 10,00 тыс. руб.

Расходы по аренде помещения, не являющимся основным производственным фондом, охране труда и технике безопасности (спецодежда), почтовые расходы снижены от предложения Предприятия на 44,35 тыс. руб., приняты на период регулирования в размере 82,87 тыс. руб. по факту 9 месяцев 2020 года с учетом индекса потребительских цен, установленного в прогнозе социально-экономического развития на 2021 год, и документально подтвержденных затрат.

Расходы на услуги банка, расходы на приобретение канцтоваров снижены от предложения предприятия на 8,50 тыс. руб., приняты на период регулирования в размере 52,16 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, и документально подтвержденных затрат.

*Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год
долгосрочного периода регулирования*

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы)

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	22 689,83	23 338,98	24 29,81	24 741,10	25 473,43

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования приняты в следующих размерах:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3516,34 увеличены на 19,35	3 622,32	3 735,25	3 825,63	3 974,62

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных затрат на базовый период 2021 года:

- транспортный налог на период регулирования снижен от предложения Предприятия на 0,30 тыс. и принят в экономически обоснованном размере 4,00 тыс. руб. по факту 2019 года, руб. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств» в части определения их мощности;

- арендная плата за землю принята в размере 723,69 тыс. руб., снижена от предложения Предприятия на 34,36 тыс. руб. В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования исключена доля затрат, относящаяся на нерегулируемый вид деятельности (размещение промышленных отходов).

Расчет произведен с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании ООО «УК Гермес» в соответствии с договором аренды от 20.07.2017 года (в редакции от 12.01.2018 года), заключенным с администрацией Воскресенского сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на неопределенный срок и является основным производственным фондом Предприятия. Размер арендной платы по договору составляет 60,92 тыс. руб. в месяц.

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «УК Гермес» на 2020 год департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной

собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящийся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организации на аренду указанного земельного участка..

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 274,46 тыс. руб.

ООО «УК Гермес» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Плановая выручка Предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

При прогнозе расходов по УСН департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2021 год определена в размере 27 445,59 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 3 516,34 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 274,46 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758, постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», пункта 10 Основ ценообразования в части отнесения доли затрат на нерегулируемый вид деятельности (размещение промышленных отходов) и принята в размере 2 516,97 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемой к размещению.

Энергетические ресурсы.

Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия) рассчитаны в соответствии с пунктами 41, 52 Основ ценообразования. Цены на энергетические ресурсы приняты по факту 2019 года с последующей индексацией на индексы цен производителей энергетических

ресурсов – 7,38 руб./кВт.ч. (с НДС). Объем потребления электрической энергии принят в размере 7,16 тыс. кВт*час. по факту 2019 года.

В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования исключена доля затрат, относящаяся на нерегулируемый вид деятельности (размещение промышленных отходов).

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	52,35 снижены на 8,58	54,44	56,62	58,88	61,24

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, в расчет тарифа данные расходы Предприятием не заявлены.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена Департаментом в соответствии с пунктом 55 Основ ценообразования в размере 5% от суммы текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 187,08	1 220,03	1 255,10	1 291,20	1 328,38

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16, 17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год, %	2021 год/ 2020 год, %
Операционные (подконтрольные) расходы	12 717,60	11 261,42	22 689,83	+78,4	+201,5
Неподконтрольные расходы	1 474,16	1719,38	3 516,34	+238,5	204,5
Расходы на приобретение энергетических (производство) энергетических ресурсов	46,75	93,17	52,53	+12,4	-43,6
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль	1 377,49	0,00	1 187,08	-13,8	-
НВВ	14 438,51	13 108,97	27 445,59	+190,1	+209,4
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-290,00	+301,00	0,00	-	-
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	14 148,51	13 409,97	27 445,59	+194,0	+204,6

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	27 445,59	28 235,78	29 076,79	29 943,81	30 837,67
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	27 445,59	28 235,78	29 076,79	29 943,81	30 837,67
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	251,32	251,32	251,32	251,32	251,32
Размер тарифа	Руб./куб.м.	109,21	112,35	115,70	119,15	122,70
Динамика тарифа в среднем	%		2,88%	2,98%	2,98%	2,98

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	92,97
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	125,44
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	111,00
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	113,70
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	113,70
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	117,69
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	117,69
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	120,60
8.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	120,60
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	124,81

ООО «УК Гермес» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо от 16.12.2020 № 348)

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «УК Гермес» (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00013-3-00694-280815) на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	92,97
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	125,44
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	111,00
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	113,70
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	113,70
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	117,69
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	117,69
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	120,60
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	120,60
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	124,81

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «УК Гермес» на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	22 689,83	X
2022 год	X	1,0

2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/407 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «УК Гермес» на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 августа 2018 года № 18/246 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/407»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/446 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/407».

4. Ввести в действие предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес» и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 7: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/271 «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/271 утверждена производственная программа ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

Приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20, который вступил в силу с 1 декабря 2020 года, в Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, внесены изменения в части сохранения в распоряжении регулируемой организации доходов, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из отходов.

В связи с чем, в департамент обратилось ООО «ЭкоТехноМенеджмент» с заявлением о внесении изменений в производственную программу в части исключения мероприятий по

обязке тюков из отобранных материалов после пресса и финансовых потребностей на реализацию данного мероприятия из производственной программы (письмо от 17.12.2020 № 05-273).

На основании вышеизложенного, предлагаем исключить данные мероприятия и финансовые потребности на реализацию мероприятий в размере 1549,91 тыс. руб. из производственной программы.

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

Солдатова И.Ю.– Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в производственную программу ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы (приложение), утвержденную постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/271 «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», следующие изменения:

в разделе III «Мероприятия производственной программы»:

в строке 1 цифры «2148,48» заменить цифрами «598,57»;

строку 1.2 признать утратившей силу.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 8: «Об утверждении предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «ЭкоТехноМенеджмент» (далее – ООО «ЭТМ», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) методом индексации на 2021 - 2025 годы (исх. № 05-179 от 31.08.2020, вх. № О-2139 от 31.08.2020), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

ООО «ЭТМ» в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 1 от 22 июня 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 2026 года.

Одновременно, ООО «ЭТМ» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по обезвреживанию ТКО в своей зоне деятельности.

Обезвреживание ТКО осуществляется на автоматизированном мусоросортировочном комплексе мощностью 100 тыс. тонн в год, расположенном по адресу г. Кострома, ул. Базовая, д.23. Сведения об объекте обращения с отходами отражены в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по обезвреживанию ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 08.07.2016 № 044 00054.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для ООО «ЭТМ» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 07.09.2020 № 259-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром ИЦП (ЭЭ)	103,2	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей производство нефтепродуктов	0,917	109,7	104,1	103,9	103,9	103,9

В соответствии с пунктами 19, 20, 21, 28, 56 Основ ценообразования постановлением Департамента от 04.09.2020 года № 20/123 для ООО «ЭТМ» определен метод регулирования предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2021-2025– метод индексации (второй долгосрочный период).

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект обезвреживания в размере 1450,89 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2021 год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (2022-2025 годы) принят объем обезвреживания ТКО на основании фактических данных за 2019 год с учетом динамики изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (деятельность в качестве регионального оператора ООО «ЭТМ» осуществляет с декабря 2018 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019 год с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	1465,4	1465,4
Количество отходов, поступающих на объект обезвреживания	тыс. куб.м.	1465,4	1465,4

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/271 для ООО «ЭТМ» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

Инвестиционная программа Предприятия

Инвестиционная программа ООО «ЭТМ» утверждена решением Думы города Костромы от 17.12.2015 № 285 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ЭкоТехноМенеджмент» по строительству на территории города Костромы объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых (коммунальных) отходов, на период с 2015 по 2024 год» (далее – Инвестиционная программа).

Решением Думы города Костромы от 17.12.2015 № 286 «Об установлении надбавки к тарифу на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых (коммунальных) отходов общества с ограниченной ответственностью «ЭкоТехноМенеджмент» для потребителей на период до 31 декабря 2024 года» (далее – Решение Думы города Костромы от 17.12.2015 № 286) для Предприятия установлена инвестиционная надбавка в размере 79,89 руб./м³ без учёта налога на добавленную стоимость.

Инвестиционная надбавка рассчитана исходя из следующих параметров:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1.	Объем принимаемых отходов за срок реализации инвестиционной программы	кубических метров	8 309 987,38
2.	Финансовые потребности для реализации инвестиционной программы	рублей	1 037 433 269,67
	<i>затраты на создание объекта</i>	<i>рублей</i>	<i>693 944 606,57</i>
	<i>расходы на оплату работ и услуг, выполненных сторонними организациями</i>	<i>рублей</i>	<i>20 000 000,00</i>
	<i>проценты по кредиту</i>	<i>рублей</i>	<i>129 229 232,09</i>
	<i>проценты по займу</i>	<i>рублей</i>	<i>194 259 431,01</i>
3.	Арендная плата за земельный участок на период строительства	рублей	-
4.	Налог на прибыль	рублей	99 238 967,85
5.	Амортизация основных средств	рублей	356 153 934,40

6.	Возврат НДС	рублей	116 647 671,43
7.	Финансовые потребности для реализации инвестиционной программы (стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 - стр. 5 - стр. 6)	рублей	663 870 631,69
8.	Надбавка к тарифу (стр. 7 / стр. 8)	рублей	79,89

Согласно Инвестиционной программы, фактическими источниками финансирования являются: инвестиционная надбавка, возврат НДС и амортизация основных средств.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет доходов и расходов. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электроэнергии на обезвреживание ТКО, кВт.ч/куб. м	Удельный расход природного газа на обезвреживание ТКО, куб. м/ куб. м
2021 год	62 130,12	X	0,7962	0,0392
2022 год	X	1,0	0,7962	0,0392
2023 год	X	1,0	0,7962	0,0392
2024 год	X	1,0	0,7962	0,0392
2025 год	X	1,0	0,7962	0,0392

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на обезвреживание ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере.

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчет Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	249 183,43	76 475,94	-172 707,49
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>136 288,87</i>	<i>62 130,12</i>	<i>-74 158,75</i>
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>81 175,69</i>	<i>490,41</i>	<i>- 80 685,28</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>31 718,87</i>	<i>13 855,42</i>	<i>-17 863,45</i>
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	105 448,31	68 761,20	-36 687,11
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	17 731,59	7 261,75	-10 469,84
4.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-	-14 500	-
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	372 263,33	137 998,90	-234 364,43

Предприятие применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость.

В ходе анализа тарифного предложения Предприятия было выявлено, что НВВ на 2021 год сформирована с учетом НДС, что противоречит пункту 7 Основ ценообразования. Департаментом при определении НВВ на период регулирования 2021 год из затратной базы исключен размер НДС.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 62 130,12 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия.

Расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение.

Расходы на приобретение материалов на технологические нужды приняты в размере 1 475,75 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 2 701,32 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы и экономически обоснованных объемов потребления материалов (при плановом объеме поступающих на АМСК отходов). В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования исключены расходы на приобретение проволоки для обвязки тюков в цехе сортировки, относящиеся на вид деятельности по реализации вторичных материальных ресурсов (далее – ВМР).

Расходы на приобретение сырья и материалов для ремонта и техническое обслуживание оборудования приняты в размере 5 264,79 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 6 649,80 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы и экономически обоснованных объемов потребления материалов (при плановом объеме поступающих на АМСК отходов).

Расходы на приобретение сырья и материалов для ремонта и тех. обслуживания автотранспорта и спецтехники приняты в размере 5 947,07 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 11 287,83 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов (при плановом объеме поступающих на АМСК отходов). Из расчетной базы по факту 2019 года исключены расходы на приобретение запасных частей, материалов, технических жидкостей и смазок для ремонта и обслуживания автотранспорта, который участвует в транспортировании ТКО от АМСК до объекта размещения отходов (второе плечо транспортирования). Затраты по его содержанию относятся на деятельность регионального оператора.

Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обезвреживания твердых коммунальных отходов.

Ремонт технологического оборудования МСК. Вулканизация и ремонт конвейерных лент приняты в размере 377,12 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 248,83 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов (при плановом объеме поступающих на АМСК отходов).

Текущий ремонт и техническое обслуживание автотранспорта и спецтехники приняты в размере 2517,02 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 251,50 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на основании штатного расписания, утвержденное приказом ООО «ЭТМ» от 28.02.2020 года со штатной численностью 268,5 чел, обезличенной ведомостью начислений и удержаний по факту 2019 года, приказом Предприятия об определении объемов трудозатрат от 01.09.2018 № 230/4 (далее – Приказ о трудозатратах)

В рамках тарифного дела экспертной группой был сделан запрос ООО «ЭТМ» об экономическом обосновании расходов на оплату труда по факту 2019 года и план на 2021 год в составе операционных расходов в соответствии с положениями пункта 42 Основ ценообразования.

На запрос органа регулирования Предприятием не представлен расчет расходов на оплату труда с учетом средней ступени оплаты труда в разрезе структурных подразделений штатной численности в соответствии с Приложением 5 к Методике № 1638/16, коллективный договор, положение о премировании, расчет нормативной численности.

В соответствии с Приказом о трудозатратах на вид деятельности по обезвреживанию ТКО относится 100% численности основного производственного персонала (далее – ОПП) – рабочие транспортного отдела, цеха сортировки. Численность ремонтных рабочих (электрогазосварщик и автослесарь) относится на деятельность обезвреживания ТКО в доле 87%. Общая численность ОПП по факту 2019 года составила 58,5 чел (на вид деятельности по

обезвреживанию ТКО – 58,24 чел.). Расходы по оплате труда за 2019 год в целом по ОПП составили 29 744,81 тыс. руб.

Департаментом проведен анализ среднего размера оплаты труда ОПП. Средний размер оплаты труда ОПП превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год):

- средняя заработная плата по данным Предприятия – 42 371,52 руб. в месяц на 1 работника

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 326,0 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, расходы на оплату труда ОПП приняты с учетом уровня средней заработной платы по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020-2021 годы в размере 19 671,02 тыс. руб.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 5 960,32 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

В соответствии с Приказом о трудовых затратах на вид деятельности по обезвреживанию ТКО относится 87% численности ремонтного персонала (далее – РП). Общая численность РП по факту 2019 года составила 11 чел (на вид деятельности по обезвреживанию ТКО – 9,57 чел.). Расходы по оплате труда за 2019 год в целом по РП составили 5 512,48 тыс. руб.

Департаментом проведен анализ среднего размера оплаты труда РП. Средний размер оплаты труда РП превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год):

- средняя заработная плата по данным Предприятия – 41 761,24 руб. в месяц на 1 работника

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 326,0 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, расходы на оплату труда РП приняты с учетом уровня средней заработной платы по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020-2021 годы в размере 3 232,34 тыс. руб.

Страховые взносы РП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 979,40 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

В соответствии с Приказом о трудовых затратах на вид деятельности по обезвреживанию ТКО относится:

- 78% численности юридического отдела, отдела бухгалтерского учета, отдела экологии и охраны труда, общего отдела, отдела безопасности, отдела материально-технического обеспечения, планово-экономический отдела, отдела кадров, генерального директора, заместителя генерального директора по правовым вопросам;

- 50% численности коммерческого отдела;

- 87% численности заместителя генерального директора – технического директора, заместителя технического директора;

- 10% отдела по работе с клиентами.

Доля административно-управленческого персонала (далее – АУП) в общей численности персонала на вид деятельности по обезвреживанию ТКО составляет 22,9 %.

Общая численность АУП по факту 2019 года составила 42 чел. (на вид деятельности по обезвреживанию ТКО – 9,57 чел.)

Расходы по оплате труда за 2019 год в целом по АУП составили 17 158,69 тыс. руб.

Департаментом проведен анализ среднего размера оплаты труда АУП. Средний размер оплаты труда АУП превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год):

- средняя заработная плата по данным Предприятия – 47 161,03 руб. в месяц на 1 работника

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 326,0 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, расходы на оплату труда АУП приняты с учетом уровня средней заработной платы по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020-2021 годы в размере 6 802,45 тыс. руб.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 2 061,14 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для обезвреживания твердых коммунальных отходов.

Расходы на обслуживание инженерных систем АМСК, ремонт тех. оборудования АМСК, ремонт систем пожарной сигнализации, ТО АПС и СОУЭ приняты в размере 953,65 тыс. руб., увеличены от предложения Предприятия на 549,00 тыс. руб. за счет переноса из статьи затрат по ремонту технологического оборудования расходов на оплату вневедомственной охраны (ремонт систем пожарной сигнализации, ТО АПС и СОУЭ) в размере 332,28 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями приняты в размере 2720,65 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 412,18 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Расходы на обязательное страхование производственных объектов приняты в размере 1 098,7 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 304,77 тыс. руб. Из затратной базы по факту 2019 года исключены расходы по КАСКО в размере 293,2 тыс. руб. Предприятием не представлено экономическое обоснование данных затрат с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Общехозяйственные расходы приняты в размере 701,04 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 260,97 тыс. руб. Из затратной базы по факту 2019 года исключены расходы на приобретение чайника и микроволновой печи, минеральной воды, суповых тарелок, флага. Предприятием не представлено экономическое обоснование данных затрат с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности. Также в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования исключены расходы на приобретение принтера-1 и компьютера-40. Выявлен двойной учет затрат, так как на данные основные средства Предприятием начисляется амортизация. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Другие расходы приняты в размере 2 367,66 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 1 700,12 тыс. руб. Расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары, расходы на природоохранные мероприятия, расходы на лицензирование и сертификацию, расходы на приобретение основных средств стоимостью до 100 тыс. руб., почтово-телеграфные услуги, кадровый консалтинг, расходы на абонентскую плату за систему спутникового мониторинга ГЛОНАСС, расходы по вывозу ЖБО приняты по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы. Расходы по доставке персонала на смену и со смены в размере 779,99 тыс. руб. признаны экономически необоснованными и не приняты в расчет НВВ. Данные расходы не предусмотрены Методикой № 1638/16. Кроме того, Предприятие находится в черте

городского округа город Кострома, согласно Федеральному закону от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», к вопросам местного значения городского округа относятся создание условий для предоставления транспортных услуг населению и организация транспортного обслуживания населения в границах городского округа. Для несения данных затрат в распоряжении Предприятия есть источник финансирования – предпринимательская прибыль.

*Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год
долгосрочного периода регулирования*

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы)

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	62 130,12	63 907,66	65 799,33	67 746,99	69 752,30

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы приняты в сумме 490,41 тыс. руб. на 2021-2025 годы (снижены от предложения Предприятия на 80 685,28 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования выявлен двойной учет затрат на захоронение балластных фракций после обезвреживания на АМСК в размере 71 931,95 тыс. руб. Данные расходы относятся на деятельность регионального оператора и включены в НВВ единого тарифа на услугу регионального оператора на 2021-2023 годы. Таким образом, расходы на захоронение балластных фракций признаны экономически необоснованными и исключены из НВВ тарифа на обезвреживание ТКО.

Исключены расходы на уплату налога на имущество организаций в размере 2 804,43 тыс. руб. В соответствии с пояснениями Предприятия налог на имущество начисляется и уплачивается в отношении цеха переработки производственного корпуса. Таким образом, данные расходы относятся на нерегулируемый вид деятельности по переработке и реализации ВМР, признаны экономически необоснованными и в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования исключены из НВВ на период регулирования.

Исключены расходы по лизинговым платежам автотранспортной техники, аренде автотранспорта, аренде помещений в размере 6026,45 тыс. руб.

В ходе анализа выявлено, что Предприятием начисляется амортизация на автотранспортные средства, находящиеся в лизинге. В целях исключения двойного учета затрат, руководствуясь пунктом 10 Основ ценообразования, данные расходы исключены из плановой НВВ на 2021 год.

Также выявлено, что расходы по аренде помещений относятся на регулируемый вид деятельности регионального оператора и учитываются в НВВ единого тарифа на услугу регионального оператора по расходам на заключение и обслуживание договоров. В целях исключения двойного учета затрат, руководствуясь пунктом 10 Основ ценообразования, данные расходы исключены из плановой НВВ на 2021 год

ООО «ЭТМ» по запросу экспертной группы не подтверждена экономическая обоснованность затрат на аренду автотранспортной техники в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования. Данные расходы признаны экономически необоснованными и исключены из плановой НВВ на 2021 год.

Расходы по арендной плате за землю, транспортному налогу, водному налогу приняты на период регулирования по факту 2019 года с учетом документального подтверждения.

Размер платы за негативное воздействие на окружающую среду определен по факту 2019 года с учетом постановления Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Энергетические ресурсы.

Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия, природный газ, топливо) рассчитаны в соответствии с пунктами 41, 52 Основ ценообразования, снижены от Предложения предприятия на 17 863,45 тыс. руб. и приняты в размере 13 855,42 тыс. руб. Цены на энергетические ресурсы приняты по факту 2019 года с последующей индексацией на индексы цен производителей ресурсов на 2020-2021 годы.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	13 855,42	14 414,31	14 986,01	15 580,39	16 198,35

Объем электрической энергии на основное производство принят, исходя из долгосрочных параметров регулирования - 1 166,77 тыс. кВт*час, удельный расход 0,7962 кВт*час/м³, определен по фактическим значениям 2019 года с учетом изменения динамики объемов ТКО. Объем электрической энергии на прочие нужды принят в 117,07 тыс. кВт*час в размере фактического расхода за 2019 год.

Объем потребления природного газа принят, исходя из долгосрочных параметров регулирования – 57,52 тыс. м³, удельный расход - 0,0392 м³/м³, определен по фактическим значениям 2019 года с учетом изменения динамики объемов ТКО.

Объем потребления топлива на технологические нужды (обезвреживание ТКО) принят – 122,16 тыс. л., определен по фактическим значениям 2019 года с учетом изменения динамики объемов ТКО.

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны в соответствии с пунктом 53 основ ценообразования, пунктами 21, 34 Методики № 1638/16, снижены на 30 934,16 тыс. руб. и приняты на период регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	68 761,20 снижены на 36 687,11	55 546,63	46 038,64	29 122,26	29 122,26

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарных карточек объектов основных средств по форме ОС-6, ведомости начисления амортизации) с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств, а также с учетом утвержденной Инвестиционной программы Предприятия и с учетом процента отнесения на вид деятельности обезвреживание ТКО.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена Департаментом в соответствии с пунктом 55 Основ ценообразования в размере 5% от суммы текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7 261,75 снижена на 10 469,84	6 717,84	6 365,61	5 646,9	5 778,06

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на обезвреживание
ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики
необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16, 17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год, %	2021 год/ 2020 год, %
Операционные (подконтрольные) расходы	73 465,21	143 842,27	62 130,12	-15,4	-56,8
Неподконтрольные расходы	40 737,34	41 989,49	490,41	-98,8	-98,8
Расходы на приобретение энергетических (производство) энергетических ресурсов	23 585,63	39 123,06	13 855,42	-41,3	-64,6
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	81 907,35	55 738,61	68 761,20	-16,1	-23,4
Расчетная предпринимательская прибыль	10 984,78	14 028,95	7 261,75	-33,9	-48,2
Доходы от реализации ВМР	44 738,39	136 281,16	-	-	-
НВВ	185 941,92	158 441,23	152 498,90	-18,0	-3,8
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	6 232,51	6 232,51	-14 500,00	-	-
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	192 174,43	164 673,73	137 998,90	-28,2	-16,2

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере -14 500 тыс. руб., что составляет 9,5 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	тыс. руб.	152 498,90	141 076,85	133 680,00	118 586,94	121 341,38
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	тыс. руб.	- 14500,00	0,00	4 000,00	8 000,00	2 500,00
НВВ с учетом сглаживания	тыс. руб.	137 998,90	141 076,85	137 680,00	126 586,94	123 841,38
Объем ТКО	тыс. куб.м.	1465,40	1465,40	1465,40	1465,40	1465,40
Размер тарифа, без НДС	руб./куб.м.	94,17	96,27	93,95	86,38	84,51
Рост тарифа в среднем	%		+2,2%	-2,4%	-8,1%	2,2%

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные тарифы на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа	
			без НДС	с НДС
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	92,55	111,06
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	95,79	114,95
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	95,79	114,95

4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	96,75	116,10
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	96,75	116,10
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	91,16	109,39
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	86,38	103,66
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	86,38	103,66
8.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	86,38	103,66
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	82,64	99,17

ООО «ЭТМ» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо от 17.12.2020 № 05-274)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на обезвреживание твердых коммунальных отходов для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа	
			без НДС	с НДС
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	92,55	111,06
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	95,79	114,95
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	95,79	114,95
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	96,75	116,10
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	96,75	116,10
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	91,16	109,39
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	86,38	103,66
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	86,38	103,66
8.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	86,38	103,66
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	82,64	99,17

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электроэнергии на обезвреживание ТКО, кВт.ч/куб. м	Удельный расход природного газа на обезвреживание ТКО, куб. м/ куб. м
2021 год	62 130,12	X	0,7962	0,0392
2022 год	X	1,0	0,7962	0,0392
2023 год	X	1,0	0,7962	0,0392
2024 год	X	1,0	0,7962	0,0392
2025 год	X	1,0	0,7962	0,0392

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 января 2019 года № 19/8 «Об утверждении предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/448 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.01.2019 № 19/8».

4. Ввести в действие предельные тарифы на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 9: «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2021-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

ООО «ЭкоТехноМенеджмент» (далее – ООО «ЭТМ», Предприятие, Региональный оператор) в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Костромской области по зоне деятельности № 1 от 22 июня 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 2026 года.

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141, в зону деятельности регионального оператора №1 входят территории Костромского, Островского, Сусанинского, Судиславского, Красносельского муниципальных районов, муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, а также территория г.о.г. Кострома и г.о.г. Волгореченск.

ООО «ЭТМ» представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент, орган регулирования) заявление и обосновывающие материалы на установление предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №1 на 2021-2023 годы методом индексации, входящий Департамента № О-2140 от 31.08.2020.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела на 2021-2023 годы и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 07.09.2020 № 260-Т.

Постановлением Департамента от 04.09.2020 года № 20/124 для ООО «ЭТМ» определен метод регулирования предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2021-2023 годы – метод индексации (первый долгосрочный период).

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза

экономической обоснованности предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №1 на 2021-2023 годы.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услугу регионального оператора по зоне деятельности №1 на 2021-2023 годы, предоставленные ООО «ЭТМ», в том числе материалы, полученные по запросу экспертной группы.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из принципа, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет Региональный оператор.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не свидетельствует о проведении полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭТМ» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №1 на 2021-2023 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,6	103,9	104,0

Производственные (объемные) показатели деятельности Регионального оператора

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с пунктом 6 постановления Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» для расчетов с собственниками ТКО региональными операторами по обращению с ТКО коммерческий учет отходов осуществляется расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, выраженных в количественных показателях объема.

За отчетный период регулирования 2019 год у регионального оператора сложился фактический объем ТКО, образующийся в зоне деятельности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 86 Методики № 1638/16, на период регулирования 2021-2023 годы приняты объемные показатели отходов на основании фактических данных за 2019 год с учетом среднего изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (территориальная схема не предусматривает изменения баланса образования и обращения с ТКО в зоне деятельности Регионального оператора).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	1450,8	1465,4
Количество отходов, поступающих на объект обезвреживания	тыс. куб.м.	1450,8	1465,4
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.		
<i>полигон «Холм» ООО «Гермес»</i>	<i>тыс. тонн.</i>	<i>86,3</i>	<i>14,0 (по остаточной вместимости полигона)</i>
<i>полигон «Каменка» ООО «УК Гермес»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>136,4</i>	<i>251,3 (по остаточной вместимости полигона)</i>

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с ТКО

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 10 статьи 24.6 Закона № 89-ФЗ, пунктом 85 Методики № 1638/16 с применением формулы 44 Методики № 1638/16.

В расчет приняты тарифы операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленные органом регулирования тарифов, надбавки к тарифам, установленные в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и объем (масса) отходов, планируемые к направлению Региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО в 2021-2023 годы.

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию и захоронению ТКО на 2021-2023 годы составили:

НВВ операторов по обращению с ТКО	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ оператора по обезвреживанию ТКО ООО «ЭТМ», в т. ч.	тыс. руб.	253 398,02	257 091,56	253 015,34
<i>НВВ оператора по реализации инвестиционной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» по строительству на территории города Костромы объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО на период с 2015 по 2024 год, утвержденной Решением Думы города Костромы от 17.12.2015 № 285 (95,87 руб./куб.м. (с НДС) на объем 915,84 тыс. куб. м).</i>	тыс. руб.	87 799,34	87 799,34	87 799,34
<i>НВВ оператора по тарифу на объем 1465,4 тыс. куб.м.</i>	тыс. руб.	165 598,68	169 292,22	165 216,00
НВВ операторов по захоронению ТКО в т. ч.:	тыс. руб.	31 741,82	32 517,76	33 434,45
<i>ООО «Гермес» полигон «Холм»</i>	тыс. руб.	<i>4 296,23</i>	<i>4 281,98</i>	<i>4 357,66</i>
<i>ООО «УК Гермес» полигон «Каменка»</i>	тыс. руб.	<i>27 445,59</i>	<i>28 235,78</i>	<i>29 076,79</i>

ИТОГО расходы регионального оператора по обезвреживанию и захоронению ТКО	тыс. руб.	285 139,84	289 609,32	286 449,79
---	-----------	------------	------------	------------

Собственные расходы Регионального оператора

Собственные расходы Регионального оператора на период регулирования 2021-2023 годы определены органом регулирования в соответствии с пунктами 95, 87 методики № 1638/16 и включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методики № 1638/16;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО;
- прочие расходы регионального оператора

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

В соответствии с пунктом 88 Методики № 1638/16 расходы на транспортирование ТКО формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию ТКО в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование ТКО, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 3 раздела II Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по транспортированию ТКО для регионального оператора, утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.11.2016 № 1133, если в зоне деятельности регионального оператора образуется более 30 процентов ТКО (по массе отходов), образующихся на территории субъекта Российской Федерации, цены на услуги по транспортированию ТКО формируются по результатам торгов.

ООО «ЭкоТехноМенеджмент» осуществляет расходы на транспортирование ТКО посредством услуг сторонних организаций (операторов по транспортированию ТКО) в соответствии с договорами, заключенными Региональным оператором, в том числе по результатам торгов на электронной площадке <http://zakupki.gov.ru>.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения расходов на транспортирование 1 куб.м. отходов, принятых в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

Территориальной схемой не предусмотрено изменений схемы потоков транспортирования отходов на период 2021-2023 годов, в связи с чем, корректировка расходов на транспортирование ТКО (Δt), предусмотренная пунктом 91 Методики № 1638/16, не применяется.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на транспортирование ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2021-2023 год составили:

Показатель/статья затрат	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _i	-	1,036	1,039	1,04
Расходы на транспортирование 1 куб.м. ТКО (первое плечо)	руб./куб.м.	320,22	331,75	344,69	358,48
Расходы на транспортирование 1 куб.м. ТКО (второе плечо)	руб./куб.м.	40,31	41,76	43,39	45,13
Объем ТКО	тыс. куб.м.	1 649,15	1465,40	1465,40	1465,40

НВВ на транспортирование ТКО (первое плечо)	тыс. руб.	528 098,476	486 150,45	505 101,32	525 314,73
НВВ на транспортирование ТКО (второе плечо)	тыс. руб.	66 483,11	61 202,21	63 589,10	66 132,66

Сбытовые расходы Регионального оператора

В соответствии с пунктом 89 Методики №1638/16 к сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В рамках тарифного регулирования Региональным оператором ООО «ЭТМ» сбытовые расходы не заявлены.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

На основании вышеуказанной нормы законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2021-2023 год составили:

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _i	-	1,036	1,039	1,04
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	26 102,93	27 042,64	28 097,30	29 221,19

Прочие расходы регионального оператора (расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание).

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ Регионального оператора в целях определения расходов на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание	тыс. руб.	838 265,31	884 810,91	948 379,44
Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание (1% НВВ)	тыс. руб.	8 382,65	8 848,11	9 483,79

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров для Регионального оператора на период регулирования 2021-2023 годов с учетом соблюдения требований по ограничению размера данных затрат, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена органом регулирования в соответствии с пунктом 90(1) Методики № 1638/16 в размере 5% от расходов на

транспортирование ТКО, выполняемых региональным оператором самостоятельно (за исключением расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию твердых коммунальных отходов), и расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО.

Включение расходов на уборку мест погрузки ТКО, на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание в расчетную базу для определения расчетной предпринимательской прибыли Регионального оператора не предусмотрено.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль Регионального оператора на 2021-2023 годы принята органом регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
База для начисления РПП: Собственные расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	27 042,64	28 097,30	29 221,19
Расчетная предпринимательская прибыль (в размере 5%)	тыс. руб.	1 352,13	1404,86	1461,06

Определение фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2019 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных.

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в 2019 году.

Фактическая НВВ регионального оператора ООО «ЭТМ» за 2019 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

	Ед. изм.	2019 год
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в 2019 году	тыс. руб.	30 566,94
НВВ на обезвреживание и захоронение ТКО	тыс. руб.	237 311,08
НВВ на транспортирование ТКО	тыс. руб.	457 780,88
Расчетная предпринимательская прибыль (с учетом положений пункта 2 Основ ценообразования)	тыс. руб.	1 152,16
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	726 811,07

Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования 2021 год

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год по формуле 52 Методики № 1638/16

Необходимая валовая выручка регионального оператора в 2019 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных составила 726 811,07 тыс. руб. (без учета НДС).

Выручка от реализации услуг по регулируемому виду деятельности в 2019 году, определяемая исходя из фактического объема ТКО в 2019 году и установленных тарифов на 2019 год составила 712 633,03 тыс. руб. (без учета НДС)

Таким образом, в соответствии с пунктом 11 Основ Ценообразования и пунктом 12 Методики № 1638/6 на очередной период регулирования 2021 год подлежат включению недополученные доходы Регионального оператора в размере 14 178,03 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа Регионального оператора на период регулирования 2021 – 2023 годов и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО ООО «ЭТМ» на 2021-2023 годы проведен

Департаментом в соответствии с пунктами 90 Основ ценообразования, пунктом 91 Методики № 1638/16.

ООО «ЭТМ» применяет общую систему налогообложения. В целях реализации положений Федерального закона от 26.07.2019 № 211-ФЗ необходимая валовая выручка Регионального оператора на 2021-2023 годы сформирована с учетом сумм налога на добавленную стоимость, предъявляемых поставщиками товаров (работ, услуг). Соответственно предельный тариф на 2021-2023 годы утверждаются без учета налога на добавленную стоимость.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс.руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год,%	2021 год/ 2020 год,%
Необходимая валовая выручка, в том числе	726 811,07	918 996,15	883 447,96	+21,55	-3,87
Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО	237 311,08	298 819,94	285 139,84	+20,15	-4,58
Расходы на транспортирование ТКО	457 780,88	594 581,58	547 352,66	+19,57	-7,94
Сбытовые расходы	0,00	0,00	0,00	-	-
Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	30 566,94	26 102,93	27 042,64	-11,53	+3,60
Расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления	0,00	9 189,96	8 382,65	-	-8,78
Расчетная предпринимательская прибыль	1 152,16	1 285,93	1 352,13	+17,36	+5,15
Корректировка НВВ регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.	-	-10 984,19	14 178,03	-	-

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере -36800 тыс. руб., что составляет 4,2 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ (без учета сглаживания)	тыс. руб.	883 447,96	896 659,01	918 063,23
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	тыс. руб.	-36 800,00	-3 000,00	39 800,00
НВВ с учетом сглаживания	тыс. руб.	846 647,96	893 659,01	957 863,23
Объем ТКО	тыс. куб.м.	1 465,40	1 465,40	1 465,40
Размер тарифа на услугу регионального оператора	руб./куб.м.	577,76	611,89	626,49
Рост тарифа в среднем	%		+5,91	+2,39

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные единые тарифы на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	568,11
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	587,41
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	587,41
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	632,27
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	632,27
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	675,04

ООО «ЭТМ» выразило письменное согласие с величиной предлагаемых тарифов (письмо № 05-274 от 17.12.2020).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2021 - 2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	568,11
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	587,41
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	587,41
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	632,27
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	632,27
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	675,04

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2020 года № 19/449 «Об утверждении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2020 год».

3. Ввести в действие предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 10: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «Коммунальник» (далее – ООО «Коммунальник», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) с учетом обработки методом индексации на 2021 - 2025 годы (вх. № О-1750 от 03.08.2020), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

ООО «Коммунальник» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 2 ООО «Полигон».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 59.055252, 42.258648) с проектной мощностью 483,18 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00012-3-00592-250914. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 044 00025 от 25.01.2013.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 17.08.2020 № 248-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

б) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0

В соответствии с пунктами 19, 20, 21, 28, 56 Основ ценообразования постановлением Департамента от 14.08.2020 года № 20/99 для ООО «Коммунальник» определен метод регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021-2025– метод индексации (второй долгосрочный период).

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 11,03 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2021 год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (2022-2025 годы) принят объем захоронения ТКО на основании фактических данных за 2019 год с учетом динамики изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (услугу по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора ООО «Полигон» осуществляет с 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019 год с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество отходов направляемых на объекты захоронения	тыс. куб. м.	11,03	11,14

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/273 для ООО «Коммунальник» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет доходов и расходов. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	1 294,89	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0

2025 год	X	1,0
----------	---	-----

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на захоронение ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере:

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчёт Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	2 075,66	1 496,62	-579,04
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1736,16</i>	<i>1294,89</i>	<i>-441,27</i>
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>339,50</i>	<i>201,72</i>	<i>-137,78</i>
2.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	69,86	+69,86
3.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-	-115,00	-115,00
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2075,66	1451,48	-624,18

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 1294,89 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда ООО «Коммунальник» на основании штатного расписания, утвержденного приказом ООО «Коммунальник» от 01.01.2020 года со штатной численностью основного производственного персонала (далее – ОПП) - 4 чел.

Численность ОПП (сторожа) принята в размере 2,09 чел. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят в размере 12392,00 руб. по предложению предприятия в соответствии с минимальным размером оплаты труда, определенном на уровне величины прожиточного минимума для трудоспособного населения за 2 квартал 2020 года, установленного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28.08.2020 № 542н.

Средний размер оплаты труда не превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год) - 26 326,0 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год приняты в размере 310,64 тыс. руб.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 93,81 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,2% принят в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП и отчисления на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 176,74 тыс. руб. за счет исключения доли расходов, приходящихся на захоронение отходов, не относящихся к ТКО.

Численность АУП (директор) принята в соответствии со штатным расписанием, утвержденным приказом ООО «Коммунальник» от 01.01.2020 года, в размере 0,7 чел. учетом отнесения на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят в размере 25900 руб. в соответствии с утвержденным штатным расписанием.

Средний размер оплаты труда не превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год) - 26 326,0 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП на 2021 год приняты в размере 216,42 тыс. руб.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 65,36 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,2% принят в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП и отчисления на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 122,82 тыс. руб. за счет исключением доли расходов, приходящихся на захоронение отходов, не относящихся к ТКО.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов (уплотнение слоев ТКО) приняты в соответствии с утвержденной производственной программой Предприятия в размере 389,33 тыс. руб. на основании договора возмездного оказания услуг от 03.02.2020 № б/н с АО «Солигалический известковый комбинат» с учетом плановых объемом работ (машино-часов) по уплотнению слоев ТКО на 2021 год бульдозера Б-10 и автомобиля Урал (Трал).

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями (экологическое сопровождение, мониторинг выбросов, почвы, воды, разработка нормативов ПДВ), выполняемых по договорам с организациями ФГБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Центральному федеральному округу», ООО «Агава», приняты в размере 90,77 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 39,59 тыс. руб. с учетом отнесения доли затрат на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО.

Общехозяйственные расходы приняты в экономически обоснованном размере 128,51 тыс. руб. В связи с тем, что с 2020 года иные регулируемые и нерегулируемые виды деятельности, которые ранее осуществлял ООО «Коммунальник», стало осуществлять юридическое лицо – МУКП «ГорХоз», расчет плановых расходов проведен Департаментом на основании фактических расходов Предприятия за 9 месяцев 2020 года в расчете на год с учетом индекса потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2021 год.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы)

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 294,89	1 331,94	1 371,36	1 411,96	1 453,75

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования приняты в следующих размерах:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	201,72 снижены на 137,78	214,78	216,47	218,23	220,40

Анализ экономической обоснованности затрат на базовый период 2021 года:

- арендная плата за землю принята в размере 15,26 тыс. руб. с учетом исключения доли расходов, приходящихся на захоронение отходов, не относящихся к ТКО, а также особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования.

Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании ООО «Коммунальник» в соответствии с договором аренды от 16.11.2007 № 1911 с дополнительным соглашением от 20.02.2009 года, заключенным администрацией Солигаличского муниципального района на неопределенный срок и является основным производственным фондом Предприятия.

Расчет арендной платы на 2019 год представлен в уведомлении Комитета имущественных отношений в размере 21,92 тыс. руб. в год с учетом действующих нормативных правовых актов на территории Костромской области (постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, и предоставленные в аренду без торгов, а также условий и сроков внесения арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области», приказ департамента имущественных и земельных отношений Костромской области от 29.11.2018 года № 103-од «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков отдельных категорий», приказ Министерства экономического развития РФ от 01.09.2014 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков» постановление администрации Солигаличского муниципального района Костромской области от 06.02.2019 № 90 «О сохранении размера корректирующего коэффициента Кк для расчета арендной платы за использование земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, на территории сельских поселений Солигаличского муниципального района Костромской области».

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств. При обосновании расходов на арендную плату ООО «Коммунальник» на 2021 год департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18.

Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на 48 имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом. В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно. Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли Органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484. В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской

Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата. Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка. В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582. Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящийся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 87,09 тыс. руб.

ООО «Коммунальник» применяет УСН с налоговой ставкой 6%, объектом налогообложения являются доходы.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит. Департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 6% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2020 год определена в размере 1451,48 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 201,72 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (6% от доходов) в размере 87,09 тыс. руб.

Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (6% от доходов).

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 и постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» и принята в размере 99,37 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемой к размещению.

Энергетические ресурсы.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, в расчет тарифа данные расходы Предприятием не заявлены.

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, в расчет тарифа данные расходы Предприятием не заявлены.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена Департаментом в соответствии с пунктом 55 Основ ценообразования в размере 5% от суммы текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	69,86	72,37	74,42	76,54	78,74

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16,17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год,%	2021 год/ 2020 год,%
Операционные (подконтрольные) расходы	605,68	978,20	1294,89	+213,8	+32,4
Неподконтрольные расходы	160,33	401,01	201,72	+125,8	-49,7
Расчетная предпринимательская прибыль	38,30	55,26	69,86	+182,4	+26,4
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	17,45	-	-	-	-
НВВ	821,76	1434,47	1566,48	+190,6	+9,2
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-75,00	109,00	-115,00	-	-
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	746,76	1543,47	1451,48	+194,4	-6,0

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере -115,00 тыс. руб., что составляет 7,3 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	1566,48	1619,09	1662,26	1706,73	1752,89
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	-115,00	50,00	35,00	20,00	10,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	1451,48	1669,09	1697,26	1726,73	1762,89
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14
Размер тарифа	Руб./куб.м.	130,29	149,83	152,36	155,00	158,25
Рост тарифа в среднем	%		15,0%	1,7%	1,7%	2,1%

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	112,03
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	148,56
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	148,56

4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	151,10
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	151,10
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	153,62
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	153,62
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	156,39
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	156,39
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	160,11

ООО «Коммунальник» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо от 16.12.2020 № б/н)

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00012-3-00592-250914) на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	112,03
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	148,56
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	148,56
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	151,10
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	151,10
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	153,62
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	153,62
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	156,39
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	156,39
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	160,11

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	1 294,89	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 ноября 2017 года № 17/320 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Коммунальник» на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 августа 2018 года № 18/248 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.11.2017 № 17/320»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 марта 2019 года № 19/34 «О внесении изменения в постановление

департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.11.2017 № 17/320»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/451 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.11.2017 № 17/320».

4. Ввести в действие предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 11: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «Полигон» (далее – ООО «Полигон», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) с учетом обработки методом индексации на 2021 - 2025 годы (вх. № О-2135 от 31.08.2020), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

ООО «Полигон» в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 2 от 25 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года. Одновременно, ООО «Полигон» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО в своей зоне деятельности.

Обработка ТКО осуществляется на мусоросортировочном комплексе мощностью 50 тыс. тонн в год (далее – МСК), расположенном в Костромской области, Галичском районе, около 850 метров на запад от д. Мелешино. Сведения об объекте обращения с отходами отражены в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.446512; 42.547211) с проектной мощностью 250 тыс. тонн. Объект захоронения включен в

ГРОРО за № 44-00016-3-01028-181215. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 25.06.2013 № 044 00031.

В соответствии с пунктом 6(1) Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 расходы на обработку ТКО учитываются при установлении тарифа на захоронение ТКО, при этом тариф на обработку ТКО для ООО «Полигон» не устанавливается.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 07.09.2020 № 261-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром ИЦП (ЭЭ)	103,2	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей производство нефтепродуктов	0,917	109,7	104,1	103,9	103,9	103,9

В соответствии с пунктами 19, 20, 21, 28, 56 Основ ценообразования постановлением Департамента от 04.09.2020 года № 20/121 для ООО «Полигон» определен метод

регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021-2025– метод индексации (второй долгосрочный период).

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 182,07 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2021 год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (2022-2025 годы) принят объем захоронения ТКО на основании фактических данных за 2019 год с учетом динамики изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (деятельность в качестве регионального оператора ООО «Полигон» осуществляет с 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019 год с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	214,99	217,14
Количество отходов направляемых на объекты захоронения	тыс. куб.м.	182,07	183,89

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/274 для ООО «Полигон» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

Инвестиционная программа Предприятия

Инвестиционная программа ООО «Полигон» в области обращения с ТКО в части обработки ТКО на 2021-2025 годы утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 27.10.2017 № 40 (далее – Инвестиционная программа).

Этапами реализации Инвестиционной программы являются:

- строительство МСК;
- строительство полигона захоронения ТКО.

Общий объем финансирования – 67 458,72 тыс. руб., в т. ч.: на 2021 год – 8 326,88 тыс. руб.; на 2022 год – 8 593,34 тыс. руб.; на 2023 год – 8 868,32 тыс. руб.; на 2024 год – 9 152,11 тыс. руб.; на 2025 год – 9 170,01 тыс. руб.

Источником финансирования инвестиционной программы является нормативная прибыль.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет доходов и расходов. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Полигон»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электроэнергии на обезвреживание ТКО, кВт.ч/куб. м
2021 год	19 324,62	X	0,1649

2022 год	X	1,0	0,1649
2023 год	X	1,0	0,1649
2024 год	X	1,0	0,1649
2025 год	X	1,0	0,1649

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на захоронение ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере.

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчет Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	34 780,47	21 636,41	-13 144,06
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	тыс. руб.	28 826,60	19 324,62	-9 501,98
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	5 507,89	2 048,85	-3 459,04
1.3.	<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</i>	тыс. руб.	445,98	262,94	-183,04
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	764,17	371,22	-392,95
3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8 476,88	8 397,98	-78,90
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 657,86	1 074,54	-583,32
5.	Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-1 391,23	-
6.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-	-3 100,00	-
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	45 679,38	26 988,91	-19 690,47

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 19 324,62 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия.

Расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение.

Расходы на приобретение ГСМ приняты в размере 2 034,20 тыс. руб., по факту 2019 года с учетом индексов цен производителей, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, экономически обоснованных объемов потребления материалов (при плановом объеме поступающих на МСК отходов), утвержденной производственной программы Предприятия. Снижены от предложения Предприятия на 1 206,28 тыс. руб. за счет исключения расходов по нерегулируемому виду деятельности на приобретение дизельного топлива для ломовоза (транспортирование вторичных материальных ресурсов (далее – ВМР)) и ГСМ для прессов в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

Расходы на приобретение материалов и инвентаря приняты в размере 27,29 тыс. руб. по экономически обоснованному предложению Предприятия с учетом снижения затрат по данной статье на 79,7% к фактическому уровню 2019 года.

Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов.

Расходы на текущий ремонт дорожных покрытий на полигоне захоронения ТКО приняты в размере 141,63 тыс. руб. по предложению Предприятия в соответствии с утвержденной производственной программой.

Расходы по текущему ремонту основных средств и оборудования, используемых для обработки и захоронения ТКО приняты в размере 617,6 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом

индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, плановых объемов поступающих на МСК и полигон захоронения отходов, утвержденной производственной программы Предприятия. Снижены от предложения Предприятия на 910,65 тыс. руб. за счет исключения расходов на ремонт прессов по нерегулируемому виду деятельности (реализация ВМР) в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда ООО «Полигон» на основании расчета расходов на оплату в разрезе групп должностей, средней ступени оплаты труда, часовой тарифной ставки, представленного Предприятием. Кроме того при расчете тарифов принималось во внимание положение по оплате труда работников ООО «Полигон», положение о премировании работников ООО «Полигон», коллективный договор ООО «Полигон», приказ Предприятия от 10.08.2020 № 32-ШТ, штатное расписание со штатной численностью 99 чел.

В соответствии с расчетом расходов на оплату труда численность основного производственного персонала (далее – ОПП) – машинист бульдозера, сторожа, контролер, сортировщики ТКО, слесарь по обслуживанию линии сортировки, машинист погрузчика - составила 24 чел. В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования на период регулирования 2021 года из численности ОПП исключены прессовщик ТКО (4 чел.) и машинист уплотнителя РЭМ-38 (1 чел.), относящиеся на нерегулируемый вид деятельности по реализации ВМР в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по факту 2019 года в размере 27 530,54 руб. с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 1 295,91 тыс. руб. и приняты в размере 7 928,79 тыс. руб.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 2 402,42 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

В соответствии с расчетом расходов на оплату труда численность линейного персонала (далее – ЛП) – мастер по захоронению ТКО – принята на период регулирования по факту 2019 года в количестве – 1 чел.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по факту 2019 года в размере 36 793,38 руб. с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, снижен от предложения Предприятия на 19 267,79 руб.

Таким образом, расходы по оплате труда ЛП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 231,21 тыс. руб. и приняты в размере 441,52 тыс. руб.

Страховые взносы ЛП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 133,78 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

В соответствии с расчетом расходов на оплату труда численность административно-управленческого персонала (далее – АУП) по факту 2019 года составила 4,39 чел. В соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования на период регулирования 2021 года численность АУП принята в размере 4,68 чел. с учетом исключения доли АУП в размере 0,751 человека, относящегося на нерегулируемый вид деятельности по реализации ВМР в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

В общей численности Предприятия доля АУП составляет 14,1%. Общая численность Предприятия на период регулирования составила 99 чел., численность АУП – 14 чел.

Доля АУП в общей численности персонала на вид деятельности по захоронению ТКО составляет 15,8%. Общая численность на виде деятельности захоронение ТКО на период

регулирования составила 29,68 чел., численность АУП на вид деятельности по захоронению ТКО – 4,68 чел.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по предложению Предприятия в размере 59 832 руб. с учетом снижения от фактического уровня 2019 года на 6%.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 537,11 тыс. руб. и приняты в размере 3 356,96 тыс. руб.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 1 017,16 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

Средний размер заработной платы на Предприятии – 32 931,26 руб. в месяц на 1 работника

Средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы – 28 146,50 руб. в месяц на 1 работника.

С учетом предоставления Предприятием полного пакета документов по обоснованию размера расходов на оплату труда, предусмотренного пунктом 42 Основ ценообразования, средний размер оплаты труда работников ООО «Полигон» на период регулирования, с учетом превышения среднего статистического уровня, признан Департаментом экономически обоснованным.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов.

Расходы на регламентные работы (подсыпка полигона инертным материалом) на период регулирования приняты в соответствии с утвержденной производственной программой в размере 218,22 тыс. руб. Увеличены от предложения Предприятия на 43,22 тыс. руб. за счет проведения корректировки проекта производственной программы по заявлению Предприятия.

Расходы на земляные работы по разработке грунта бульдозерами сторонних организаций, экологический мониторинг полигона ТКО, окос травы и вырубку кустарников по периметру полигона на период регулирования приняты в размере 243,89 тыс. руб. Снижены от предложения Предприятия на 0,93 тыс. руб. в связи с применением скорректированного индекса потребительских цен, установленного в прогнозе социально-экономического развития на 2021 год.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями в размере 2 302,89 тыс. руб. признаны экономически необоснованными и исключены из НВВ на период регулирования в соответствии с пунктами 2, 10, 16 Основ ценообразования, пунктами 9, 11 Методики № 1638/16. Данные расходы относятся на деятельность регионального оператора по расчетам с оператором по захоронению ТКО ООО «Коммунальник».

Расходы по обучению персонала приняты в экономически обоснованном размере 34,55 тыс. руб. по предложению Предприятия с учетом снижения от уровня фактических расходов за 2019 год по данной статье затрат на 24,7%.

Расходы по лизинговым платежам в размере 2 276,96 тыс. руб. исключены из операционных расходов и перенесены в неподконтрольные расходы с учетом положений пунктов 32, 35 Основ ценообразования.

Общехозяйственные расходы снижены от предложения Предприятия на 177,54 тыс. руб. приняты в документально подтвержденном размере 674,86 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов цен производителей, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы и отнесения доли затрат на регулируемый вид деятельности.

Расходы по охране труда и технике безопасности приняты в размере 57,75 тыс. руб. Снижены от предложения Предприятия на 86,82 тыс. руб. за счет исключения расходов по нерегулируемому виду деятельности по реализации ВМР (приобретение спецодежды для прессовщиков) в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

долгосрочного периода регулирования

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы):

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 324,62	19 877,49	20 465,87	21 071,66	21 695,38

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования приняты в следующих размерах:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 048,85 снижены на 3 459,04	2 046,91	2 070,88	2 095,73	2 118,13

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на базовый период 2021 года:

- транспортный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 29,61 тыс. руб., снижен от предложения Предприятия на 4,44 тыс. руб. Расчет проведен с учетом отнесения затрат на регулируемый вид деятельности, положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств» в части определения их мощности;

- арендная плата за землю принята по предложению Предприятия в размере 349,28 тыс. руб. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности и особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельные участки под полигон промышленных отходов у деревни Мелешино Галичского района Костромской области и у деревни Дмитриевское Галичского района Костромской области находятся в пользовании ООО «Полигон» в соответствии с договорами аренды от 15.03.2011 № 12/11, от 16.11.2018 № 33/18, заключенными с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами Галичского муниципального района (далее – комитет по управлению имуществом) и является основным производственным фондом Предприятия.

Расчет арендной платы на 2020 год представлен в письме комитета по управлению имуществом в размере 174 690,00 руб. в год и 165 581,38 руб. в год соответственно с учетом постановления Правительства РФ от 25.08.1999 № 945 «О государственной кадастровой оценке земель», от 08.04.2000 № 160 «О государственной кадастровой оценке земель Костромской области», постановления администрации Костромской области от 28.10.2008 № 390-а, решения Собрания депутатов Галичского муниципального района от 27.02.2017 № 90 «Об утверждении корректирующих коэффициентов для расчета арендной платы за землю на территории Галичского муниципального района».

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «Полигон» на 2021 год Департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на

имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящийся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 300,89 тыс. руб.

ООО «Полигон» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций,

необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Плановая выручка предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

При прогнозе расходов по УСН департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2021 год определена в размере 26 988,91 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 2 048,85 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 300,89 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

- лизинговые платежи в составе неподконтрольных расходов приняты в размере 823,28 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 2 306,75 тыс. руб. Размер лизингового платежа определен с учетом положений пункта 35 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам приняты по предложению Предприятия в экономически обоснованном размере 28,9 тыс. руб. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности и положений пункта 50 основ ценообразования.

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 и постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» и принята в размере 516,88 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемой к размещению.

Энергетические ресурсы.

Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия) рассчитаны в соответствии с пунктами 41, 52 Основ ценообразования. Цены на энергетические ресурсы приняты по факту 2019 года с последующей индексацией на индексы цен производителей энергетических ресурсов – 7,34 руб./кВт.ч. (с НДС).

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	262,94 снижены на 183,04	273,46	284,40	295,77	307,60

Объем электрической энергии на основное производство принят, исходя из долгосрочных параметров регулирования – 35,81 тыс. кВт*час, удельный расход 0,1649 кВт*час/м³, определен по фактическим значениям 2019 года с учетом изменения динамики объемов ТКО.

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны в соответствии с пунктом 53 основ ценообразования, пунктами 21, 34 Методики № 1638/16, приняты на период регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	371,22 снижены на 392,95	410,88	410,88	410,88	369,22

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (ведомости начисления амортизации) с учетом особенностей,

предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств.

Нормативная прибыль

Нормативная прибыль учтена на 2021 год в экономически обоснованном размере 8 397,98 тыс. руб. в соответствии с пунктом 54 Основ ценообразования и пунктом 35 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

В составе нормативной прибыли учтены расходы на капитальные вложения в соответствии с утвержденной Инвестиционной программы в размере 8 326,88 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 38 Методики № 1638/16 в составе нормативной прибыли также учтены расходы на выплаты, предусмотренные коллективным договором в экономически обоснованном размере 71,10 тыс. руб. с учетом анализа данных расходов по факту 1 полугодия 2020 года и условий коллективного договора Предприятия.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена Департаментом в соответствии с пунктом 55 Основ ценообразования в размере 5% от суммы текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 074,54	1 537,95	1 583,02	1 629,46	1 661,33

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16, 17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год, %	2021 год/ 2020 год, %
Операционные (подконтрольные) расходы	15 719,31	24 600,65	19 324,62	+22,9	-21,4
Неподконтрольные расходы	2 109,59	4 907,23	2 048,85	-2,9	-58,2
Расходы на приобретение энергетических (производство) энергетических ресурсов	295,79	559,56	262,94	-11,1	-53,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	315,72	517,65	371,22	17,6	-28,3
Нормативная прибыль	7 847,37	8 096,08	8 397,98	+7,0	+3,7
Расчетная предпринимательская прибыль	861,29	1 318,72	1 074,54	+24,8	-18,5
Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной	-	-202,31	-	-	-

программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности					
Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	-	-	- 1 391,23	-	-
НВВ	27 149,07	39 797,59	30 088,91	+10,8	-24,4
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-	-	-3 100,00		
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	27 149,07	39 797,59	26 988,91	-0,5	-32,2

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере (-) 3 100,00 тыс. руб., что составляет 10,3 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	тыс. руб.	30 088,91	31 422,68	32 368,97	33 344,29	34 013,54
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	тыс. руб.	-3100,00	+700,00	+800,00	+800,00	+800,00
НВВ с учетом сглаживания	тыс. руб.	26 988,91	32 122,68	33 168,97	34 144,29	34 813,54
Объем ТКО	тыс. куб.м.	183,89	183,89	183,89	183,89	183,89
Размер тарифа	руб./куб.м.	146,77	174,68	180,37	185,68	189,32
Динамика тарифа в среднем	%		19,0%	3,3%	2,9%	2,0%

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Полигон» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	121,80
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	171,73
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	171,73
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	177,64
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	177,64
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	183,11
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	183,11
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	188,24
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	188,24
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	190,39

ООО «Полигон» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо № 1696 от 16.12.2020).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00016-3-01028-181215) на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	121,80
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	171,73
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	171,73
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	177,64
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	177,64
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	183,11
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	183,11
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	188,24
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	188,24
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	190,39

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	19 324,62	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/367 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Полигон» на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/543 «Об утверждении предельных тарифов на обработку и захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» на 2018-2020 годы»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 августа 2018 года № 18/242 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/367»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 марта 2019 года № 19/31 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/367»;

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/453 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/367».

4. Ввести в действие предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Полигон» и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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

Вопрос 12: «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Полигон» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №2 на 2021-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

ООО «Полигон» (далее – ООО «Полигон», Предприятие, региональный оператор) в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Костромской области по зоне деятельности № 2 от 25 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года.

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141, в зону деятельности регионального оператора № 2 входят территории Антроповского, Буйского, Галичского, Парфеньевского, Солигаличского, Чухломского муниципального района, а также территория г.о.г. Буй и г.о.г. Галич.

ООО «Полигон» представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент, орган регулирования) заявление и обосновывающие материалы на установление предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2021-2023 годы методом индексации, входящий Департамента № О-2136 от 31.08.2020.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела на 2021-2023 годы и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 07.09.2020 № 262-Т.

Постановлением Департамента от 04.09.2020 года № 20/122 для ООО «Полигон» определен метод регулирования предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2021-2023 годы – метод индексации (первый долгосрочный период).

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2021-2023 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №2 на 2021-2023 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);

2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);

3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);

4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,6	103,9	104,0

Производственные (объемные) показатели деятельности Регионального оператора

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с пунктом 6 постановления Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» для расчетов с собственниками ТКО региональными операторами по обращению с ТКО коммерческий учет отходов осуществляется расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, выраженных в количественных показателях объема.

За отчетный период регулирования 2019 год у Регионального оператора сложился фактический объем ТКО, образующийся в зоне деятельности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 86 Методики № 1638/16, на период регулирования 2021-2023 годы приняты объемные показатели отходов на основании фактических данных за 2019 год с учетом среднего изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (территориальная схема не предусматривает изменения баланса образования и обращения с ТКО в зоне деятельности Регионального оператора).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	217,94	220,11
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	214,99	217,14
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	193,10	195,03
<i>полигон «Галичский район» ООО «Полигон»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>182,07</i>	<i>183,89</i>
<i>полигон «Солигалич» ООО «Коммунальник»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>11,03</i>	<i>11,14</i>

Расходы Регионального оператора по захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами

Расходы Регионального оператора по захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 10 статьи 24.6

Закона № 89-ФЗ, пунктом 85 Методики № 1638/16 с применением формулы 44 Методики № 1638/16.

В расчет приняты тарифы операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленные органом регулирования тарифов на соответствующий период регулирования и объем отходов, планируемые к направлению Региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО в 2021-2023 годы.

Расходы Регионального оператора по захоронению ТКО на 2021-2023 годы составили:

НВВ операторов по обращению с ТКО	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ операторов по захоронению ТКО в т. ч.:	тыс. руб.	28 440,39	33 791,77	34 866,24
<i>полигон «Галичский район» ООО «Полигон»</i>	тыс. руб.	<i>26 998,81</i>	<i>32 122,68</i>	<i>33 168,97</i>
<i>полигон «Солигалич» ООО «Коммунальник»</i>	тыс. руб.	<i>1451,48</i>	<i>1 669,09</i>	<i>1 697,27</i>

Собственные расходы Регионального оператора

Собственные расходы Регионального оператора на период регулирования 2021-2023 годы определены органом регулирования в соответствии с пунктами 95, 87 методики № 1638/16 и включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методики № 1638/16;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО;
- прочие расходы регионального оператора

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

В соответствии с пунктом 88 Методики № 1638/16 расходы на транспортирование ТКО формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию ТКО в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование ТКО, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

Транспортирование ТКО Региональный оператор осуществляет собственными силами.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения расходов на транспортирование ТКО отходов, принятых в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год.

Территориальной схемой не предусмотрено изменений схемы потоков транспортирования отходов на период 2021-2023 годов, в связи с чем, корректировка расходов на транспортирование ТКО (Δt), предусмотренная пунктом 91 Методики № 1638/16, не применяется.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на транспортирование ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2021-2023 год составили:

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _t	-	1,036	1,039	1,04
Расходы на транспортирование ТКО	руб./куб.м.	80 787,51	83 695,87	86 960,00	90 438,4

Сбытовые расходы Регионального оператора

В соответствии с пунктом 89 Методики №1638/16 к сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для

регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В рамках тарифного регулирования Региональным оператором ООО «Полигон» на 2021 год заявлены сбытовые расходы в размере 2 747,3 тыс. руб.

В целях принятия решения о включения данных затрат в НВВ регионального оператора на 2021 год органом регулирования запрошены документы, подтверждающие наличие сомнительной задолженности: приказ о создании резерва по сомнительным долгам, акты, сформированные по итогам инвентаризации дебиторской задолженности, оборотно-сальдовая ведомость по счету 007, судебные решения о взыскании задолженности, постановления ССП РФ об окончании исполнительного производства.

В адрес департамента представлена ОСВ по счету 007 и отчет юриста общества по взысканию дебиторской задолженности в 2019 году. Иных документов в рамках проводимой экспертизы ООО «Полигон» представлено не было. В ходе анализа ОСВ по счету 007 и отчета юриста общества выявлено, что за отчетный период 2019 года отсутствует списанная в убыток безнадежная дебиторская задолженность по виду деятельности услуг регионального оператора.

На основании вышеизложенного сбытовые расходы на 2021 год в размере 2 747,3 тыс. руб. признаны органом регулирования экономически необоснованными.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год.

На основании вышеуказанной нормы законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2021-2023 год составили:

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _i	-	1,036	1,039	1,04
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	9 510,40	9 852,77	10 237,03	10 646,51

Прочие расходы регионального оператора

В состав прочих расходов регионального оператора включены: расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию, расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание.

Расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год.

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _i	-	1,036	1,039	1,04
НВВ по уплате налогов и сборов	тыс. руб.	1 629	1 687,64	1 748,4	1 818,33
НВВ на банковскую гарантию	тыс. руб.	287,36	297,70	309,32	321,69

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем

1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ Регионального оператора в целях определения расходов на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание	тыс. руб.	113 816,86	128 684,48	157 551,34
Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание (1% НВВ)	тыс. руб.	1 138,17	1 286,84	1 575,51

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров для Регионального оператора на период регулирования 2021-2023 годов с учетом соблюдения требований по ограничению размера данных затрат, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена органом регулирования в соответствии с пунктом 90(1) Методики № 1638/16 в размере 5% от расходов на транспортирование ТКО, выполняемых региональным оператором самостоятельно, расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО, расходов по уплате налогов и сборов.

Включение расходов на уборку мест погрузки ТКО, на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание а также расходов на банковскую гарантию в расчетную базу для определения расчетной предпринимательской прибыли Регионального оператора не предусмотрено.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль Регионального оператора на 2021-2023 годы принята органом регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
База для начисления РПП:				
Собственные расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	95 236,28	98 945,43	102 903,25
Расчетная предпринимательская прибыль (в размере 5%)	тыс. руб.	4 761,81	4 947,27	5 145,16

Определение фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2019 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных.

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в 2019 году

Фактическая НВВ регионального оператора ООО «Полигон» за 2019 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

	Ед. изм.	2019 год
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в 2019 году	тыс. руб.	6 725,02
НВВ по обработке и захоронению ТКО	тыс. руб.	40 263,44
НВВ на транспортирование ТКО	тыс. руб.	46 139,71
НВВ прочие расходы	тыс. руб.	2 223,11
Расчетная предпринимательская прибыль (с учетом положений пункта 2 Основ ценообразования)	тыс. руб.	2 716,59
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	98 067,88

Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования 2021 год

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год по формуле 52 Методики № 1638/16

Необходимая валовая выручка регионального оператора в 2019 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных составила 98 067,88 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг по регулируемому виду деятельности в 2019 году, определяемая исходя из фактического объема ТКО в 2019 году и установленных тарифов на 2019 год составила 107 374,51 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с пунктом 12 Основ Ценообразования на очередной период регулирования 2021 год подлежат исключению экономически необоснованные доходы Регионального оператора в размере 9 306,63 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа Регионального оператора на период регулирования 2021 – 2023 годов и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО ООО «Полигон» на 2021-2023 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 90 Основ ценообразования, пунктом 91 Методики № 1638/16.

ООО «Полигон» применяет упрощенную систему налогообложения с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов. Таким образом, предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Полигон» налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй НК РФ.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс.руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год,%	2021 год/ 2020 год,%
Необходимая валовая выручка, в том числе	98 067,88	137 365,21	120 567,73	+22,9	-12,2
Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО	40 263,44	39 240,05	28 440,39	-29,3	-27,5
Расходы на транспортирование ТКО	46 139,71	80 787,51	83 695,87	+81,4	+3,6
Сбытовые расходы	0,00	0,00	0,00	-	-
Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	6 725,02	9 510,40	9 852,77	+46,5	+3,6
Прочие расходы регионального оператора	2 223,11	3 230,90	3 123,52	+40,5	-3,3
Расчетная предпринимательская прибыль	2 716,59	4 596,35	4761,81	+75,3	+3,6
Корректировка НВВ регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.	-	-	-9 306,63	-	-

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере -5 315,00 тыс. руб., что составляет 4,4 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	120 567,73	139 280,64	144 811,85
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	-5 315,00	-9 000,00	+14 315,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	115 252,73	130 280,64	159 126,85
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	220,11	220,11	220,11
Размер тарифа на услугу регионального оператора	Руб./куб.м.	523,60	591,88	722,93
Рост тарифа в среднем	%		+13,04	+22,14

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются следующие предельные единые тарифы на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 с разбивкой по полугодиям:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	510,84
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	536,37
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	536,37
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	647,39
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	647,39
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	798,47

ООО «Полигон» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО (письмо № 1696 от 16.12.2020).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Полигон» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2021-2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	510,84
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	536,37
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	536,37
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	647,39
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	647,39
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	798,47

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/454 «Об утверждении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Полигон» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2020 год».

3. Ввести в действие предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Полигон» с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	

4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 13: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» МУП «Нейское предприятие по благоустройству» (далее – МУП «Нейское предприятие по благоустройству», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) методом индексации на 2021 - 2025 годы (вх. № О-2081 от 25.08.2020), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 3 ООО «Спецтранс».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.313918; 43.920877) с проектной мощностью 126 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00014-Х-00731-11092015. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 21.06.2013 № 044 00030.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 07.09.2020 № 256-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Заварзиной В.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Макшановой Т.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с

«Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);

4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

б) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0

В соответствии с пунктами 19, 20, 21, 28, 56 Основ ценообразования постановлением Департамента от 04.09.2020 года № 20/118 для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» определен метод регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021-2025– метод индексации (второй долгосрочный период).

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 22,46 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2021 год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (2022-2025 годы) принят объем захоронения ТКО на основании фактических данных за 2019 год с учетом динамики изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (услугу по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» осуществляет с 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019 год с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество отходов направляемых на объекты захоронения	тыс. куб.м.	22,46	22,68

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/275 для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет раздельный учет доходов и расходов. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	2 826,76	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на захоронение ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере.

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчет Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	3 725,63	3 230,39	-495,24
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>3 317,43</i>	<i>2 826,76</i>	<i>-490,67</i>
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>408,20</i>	<i>403,63</i>	<i>-4,57</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-245,00	0,00	-300,00
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 868,59	3 725,63	2 930,39

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 2 826,76 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия.

Расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение (ГСМ) снижены от предложения Предприятия на 180,99 тыс. руб. приняты в размере 649,52 тыс. руб., по факту 2019 года с учетом экономически обоснованных объемов потребления материалов и плановых объемов отходов поступающих на полигон захоронения.

Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов (техники, эксплуатируемой на полигоне) снижены от предложения Предприятия на 230,59 тыс. руб. и приняты в размере 182,41 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, плановых объемов поступающих на полигон захоронения отходов.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на основании договоров аутсорсинга от 01.04.2020 № 10, № 11; штатного расписания, утвержденного с 1 июня 2020 год со штатной численностью 1,8 чел.

В соответствии с договором аутсорсинга численность основного производственного персонала (далее – ОПП) – трактористы, рабочие по благоустройству полигона - составила 3,85 чел. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности. В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования на период регулирования 2021 года из численности ОПП исключены 0,15 чел., относящиеся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по предложению Предприятия в размере 17 389,00 руб.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 30,71 тыс. руб. и приняты в размере 803,97 тыс. руб.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 242,80 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

В соответствии с договором аутсорсинга численность административно-управленческого персонала (далее – АУП) составила 0,35 чел. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности. В соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования на период регулирования 2021 года из численности АУП исключена доля АУП в размере 0,01 человека, относящегося на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по предложению Предприятия в размере 21544,00 руб.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 3,42 тыс. руб. и приняты в размере 89,65 тыс. руб.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 27,07 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

Департаментом проведен анализ среднего размера оплаты труда на Предприятии. Средний размер оплаты труда на период регулирования не превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы)

Средний размер заработной платы на Предприятии – 17 732,07 руб. в месяц на 1 работника

Средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы – 28 146,50 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, средний размер оплаты труда работников Предприятия признан органом регулирования экономически обоснованным.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов.

Расходы по содержанию противопожарной полосы (окос травы и кустарников) на период регулирования приняты в соответствии с утвержденной производственной программой Предприятия в размере 23,8 тыс. руб.

Расходы по содержанию подъездной дороги приняты на период регулирования в соответствии с экономически обоснованным расчетом Предприятия в размере 430,07 тыс. руб. Снижены от предложения Предприятия на 16,43 тыс. руб. в соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования в части доли расходов, относящихся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями – экологическое сопровождение, проведение анализов атмосферного воздуха и почвы – приняты на период регулирования в соответствии с экономически обоснованным расчетом Предприятия в размере 191,73 тыс. руб. Снижены от предложения Предприятия на 7,27 тыс. руб. в соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования в части доли расходов, относящихся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов.

Общехозяйственные расходы приняты на период регулирования в соответствии с экономически обоснованным расчетом Предприятия в размере 146,22 тыс. руб. Снижены от

предложения Предприятия на 8,28 тыс. руб. в соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования в части доли расходов, относящихся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов.

Расходы по охране труда и технике безопасности (спецодежда), расходы на приобретение канцтоваров, расходы на услуги банка приняты на период регулирования в соответствии с экономически обоснованным расчетом Предприятия в размере 39,52 тыс. руб. Снижены от предложения Предприятия на 1,48 тыс. руб. в соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования в части доли расходов, относящихся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов.

*Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год
долгосрочного периода регулирования*

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы)

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 826,76	2 907,63	2 993,70	3 082,31	3 173,55

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования приняты в следующих размерах:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	403,63 снижены на 4,57	406,57	408,86	410,76	412,09

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных затрат на базовый период 2021 года:

- транспортный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 29,30 тыс. руб., снижен от предложения Предприятия на 4,40 тыс. руб. за счет отнесения доли расходов, относящихся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств в части определения их мощности;

- арендная плата за землю принята в экономически обоснованном размере 17,04 тыс. руб., снижена от предложения Предприятия на 0,66 тыс. руб. за счет отнесения доли расходов, относящихся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов. Расчет проведен с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в соответствии с договором аренды от 31.10.2006 № 132-ю, заключенным с отделом по управлению муниципальной собственностью администрации муниципального района город Нея и Нейский район Костромской области и является основным производственным фондом Предприятия.

Расчет арендной платы на 2020 год представлен в уведомлении управления по работе с муниципальной собственностью администрации муниципального района город Нея и Нейский район Костромской области в размере 17 692,33 руб. в год с учетом действующих нормативных правовых актов на территории Костромской области (постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, и предоставленные в аренду без торгов, а также условий и сроков внесения

арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области», постановление администрации Костромской области от 23.10.2017 № 388-а «О внесении изменения в постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а», постановление администрации муниципального района город Нея и Нейский район Костромской области от 18.02.2020 № 21-а «Об утверждении корректирующего коэффициента, применяемого для расчета арендной платы за использование земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных на территории сельских поселений, входящих в состав муниципального района, в 2020 году»).

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату МУП Нейское предприятие по благоустройству» на 2021 год Департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящийся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для

размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 29,30 тыс. руб.

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Плановая выручка предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

При прогнозе расходов по УСН департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2021 год определена в размере 2 930,39 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 406,63 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 29,30 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 и постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» и принята в размере 351,37 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемой к размещению.

Энергетические ресурсы.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, в расчет тарифа данные расходы Предприятием не заявлены.

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, в расчет тарифа данные расходы Предприятием не заявлены.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 25 Методики № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16,17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год,%	2021 год/ 2020 год,%
Операционные (подконтрольные) расходы	2 367,10	1 794,43	2 826,76	+19,4	+57,5
Неподконтрольные расходы	746,49	680,35	403,63	-45,9	-40,6
Расходы на приобретение энергетических (производство) энергетических ресурсов	0,00	0,00	0,00	-	-
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	-	-
НВВ	3 113,59	2 474,77	3 230,39	+3,8	+30,5
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-245,00	+145,00	-300,00	-	-
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	2 868,59	2 619,77	2 930,39	+2,2	+11,8

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере (-) 300,00 тыс. руб., что составляет 9,3 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	3 230,39	3 314,21	3 402,56	3 493,08	3 585,64
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	-300,00	-25,00	+30,00	+100,00	+195,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	2 930,39	3 289,21	3 432,56	3 593,08	3 780,64
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68
Размер тарифа	Руб./куб.м.	129,21	145,03	151,35	158,42	166,70
Динамика тарифа в среднем	%	-	12,2%	4,4%	4,7%	5,2%

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные тарифы на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	116,36
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	142,05
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	142,05
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	148,00
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	148,00
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	154,69
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	154,69
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	162,16

8.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	162,16
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	171,23

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо от 15.12.2020 № 149)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, предложение Мухлаевой М.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00014-Х-00731-11092015) на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	116,36
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	142,05
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	142,05
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	148,00
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	148,00
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	154,69
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	154,69
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	162,16
8.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	162,16
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	171,23

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	2 826,76	Х
2022 год	Х	1,0
2023 год	Х	1,0
2024 год	Х	1,0
2025 год	Х	1,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/363 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 августа 2018 года № 18/247 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/363»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 марта 2019 года № 19/33 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/363»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/455 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской

области от 28.11.2017 № 17/363».

4. Ввести в действие предельные тарифы на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 14: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области (далее – МКП «Полигон», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) методом индексации на 2021 - 2025 годы (вх. № О-2227 от 07.09.2020), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

МКП «Полигон» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 3 ООО «Спецтранс».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.345090; 44.682187) с проектной мощностью 100 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00017-3-00086-150217. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 04.10.2016 № (44) -1751-СТР.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МКП «Полигон» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 14.09.2020 № 275-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Заварзиной В.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Макшановой Т.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для МКП «Полигон» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для МКП «Полигон» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром ИЦП (ЭЭ)	103,2	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей производство нефтепродуктов	0,917	109,7	104,1	103,9	103,9	103,9

В соответствии с пунктами 19, 20, 21, 28, 56 Основ ценообразования постановлением Департамента от 11.09.2020 года № 20/127 для МКП «Полигон» определен метод регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021-2025– метод индексации (второй долгосрочный период).

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 17,73 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2021 год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (2022-2025 годы) принят объем захоронения ТКО на основании фактических данных за 2019 год с учетом динамики изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1 (услугу по

захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» осуществляет с 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019 год с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество отходов направляемых на объекты захоронения	тыс. куб.м.	17,73	17,91

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/276 для МКП «Полигон» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет доходов и расходов. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для МКП «Полигон»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	2 324,99	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на захоронение ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере.

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчёт Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	4 803,00	2 514,36	-2 287,36
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	тыс. руб.	4 229,00	2324,99	-1 904,01
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	484,00	147,98	-336,02
1.3.	<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</i>	тыс. руб.	90,00	41,39	-48,61
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	27,00	28,28	+1,28
3.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	-95,00	-95,00
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 830,00	2 447,64	-2 382,36

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 2 324,99 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия.

Расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение (ГСМ) снижены от предложения Предприятия на 407,42 тыс. руб. приняты в размере 521,03 тыс. руб., по факту 2019 года с учетом индексов цен производителей (производство нефтепродуктов), установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, плановых объемов отходов, поступающих на полигон захоронения и исключением доли расходов, приходящихся на захоронение отходов, не относящихся к ТКО.

Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов (техники, эксплуатируемой на полигоне) снижены от предложения Предприятия на 125,28 тыс. руб. и приняты в размере 137,74 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, плановых объемов поступающих на полигон захоронения отходов, а также исключением доли расходов, приходящихся на захоронение отходов, не относящихся к ТКО.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда МКП «Полигон» на основании штатного расписания, утвержденного 1 января 2018 года, свода начислений и удержаний за 2019 год.

Численность основного производственного персонала (далее – ОПП) принята в размере 2,09 чел. учетом отнесения на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят в размере 16 798,98 руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 384,08 тыс. руб. и приняты в размере 422,27 тыс. руб.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 127,95 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии со сводом начислений и удержаний за 2019 год, представленным Предприятием.

Численность АУП (директор) принята в размере 1,57 чел. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят в размере 19 609,22 руб. по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП на 2021 год приняты в размере 369,69 тыс. руб.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 127,95 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии со сводом начислений и удержаний за 2019 год, представленным Предприятием.

Департаментом проведен анализ размера оплаты труда на Предприятии. Размер оплаты труда на период регулирования не превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы)

Средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы – 28 146,50 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, средний размер оплаты труда работников Предприятия признан органом регулирования экономически обоснованным.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов Предприятием на 2021 год не заявлены.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями – консультационные услуги, проведение лабораторных исследований – приняты на период регулирования по факту 2019 года на основании данных, подтвержденных бухгалтерской отчетностью с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы в размере 169,86 тыс. руб. Снижены от предложения Предприятия на 455,14 тыс. руб. в соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования в части доли расходов, относящихся на нерегулируемый вид деятельности по размещению промышленных отходов.

Общехозяйственные расходы приняты в экономически обоснованном размере 137,10 тыс. руб. по факту 2019 года и 6 месяцев 2020 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Прочие расходы приняты на период регулирования по факту 2019 года на основании данных, подтвержденных бухгалтерской отчетностью с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы в размере 327,33 тыс. руб. с учетом исключения доли расходов, приходящихся на захоронение отходов, не относящихся к ТКО.

*Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год
долгосрочного периода регулирования*

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/116 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы)

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2324,99	2391,50	2462,29	2535,18	2610,22

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования приняты в следующих размерах:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	147,98 снижены на 336,02	149,89	150,28	150,59	151,72

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных затрат на базовый период 2021 года:

- транспортный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 2,0 тыс. руб., Расчет произведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств» в части определения их мощности;

- земельный налог принят в экономически обоснованном размере 24,48 тыс. руб., в соответствии с декларацией по земельному налогу за 2019 год на основании данных о кадастровой стоимости объекта и ставки земельного налога 1,5% в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 24,48 тыс. руб.

МКП «Полигон» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Плановая выручка предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

При прогнозе расходов по УСН департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2021 год определена в размере 2447,64 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 147,98 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 24,48 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 и постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» и принята в размере 220,16 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемой к размещению.

Неподконтрольные расходы МКП «Полигон» приняты в размере 147,98 с учетом распределения общей суммы неподконтрольных расходов (282,58 тыс. руб.) на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО (исключена доля неподконтрольных расходов в части размещения промышленных отходов).

Энергетические ресурсы.

Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия) рассчитаны в соответствии с пунктами 41, 52 Основ ценообразования. Цены на энергетические ресурсы приняты по факту 1 полугодия 2020 года с индексацией на индекс цен производителей энергетических ресурсов на 2021 год – 7,96 руб./кВт.ч. (с НДС).

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	41,39 снижены на 48,61	43,05	44,77	46,56	48,12

Объем электрической энергии определён в размере 5,201 тыс. кВт*час по фактическим значениям 1 полугодия 2020 года в расчете на год с учетом исключения доли расходов на энергетические ресурсы, относящейся на вид деятельности захоронение промышленных отходов.

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны в соответствии с пунктом 53 Основ ценообразования, пунктами 21, 34 Методики № 1638/16, приняты на период регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов (трактор ДТ-75)	тыс. руб.	28,28	28,28	28,28	14,14	0,00

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарной карточки объекта основных средств по форме ОС-6, ведомости начисления амортизации) с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 25 Методики № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для МКП «Полигон» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16,17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год,%	2021 год/ 2020 год,%
Операционные (подконтрольные) расходы	2517,25	2273,30	2324,99	-7,6	+2,3
Неподконтрольные расходы	228,76	308,28	147,98	-35,3	-52,0
Расходы на приобретение энергетических (производство) энергетических ресурсов	30,2	0,00	41,39	+37,7	-
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	14,14	0,00	28,28	+200	-
НВВ	2790,35	2581,58	2542,64	-8,9	-1,5
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-550,00	595,00	-95,00	-	-
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	2240,35	3176,58	2447,64	+9,3	-22,9

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере (-) 95,00 тыс. руб., что составляет 3,7 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	2542,64	2612,72	2685,61	2746,46	2810,36
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	-95,00	-65,00	-20,00	48,00	132,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	2447,64	2547,72	2665,61	2794,46	2942,36
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91
Размер тарифа	Руб./куб.м.	136,66	142,25	148,83	156,03	164,29
Динамика тарифа в среднем	%		+4,1	+4,6	+4,8	+5,3

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные тарифы на захоронение ТКО для МКП «Полигон» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	134,29
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	139,04
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	139,04
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	145,47
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	145,47

6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	152,20
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	152,20
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	159,85
8.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	159,85
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	168,72

МКП «Полигон» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо от 16.12.2020 № б/н)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, предложение Мухлаевой М.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00017-3-00086-150217) на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	134,29
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	139,04
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	139,04
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	145,47
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	145,47
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	152,20
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	152,20
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	159,85
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	159,85
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	168,72

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	2 324,99	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/365 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 августа 2018 года № 18/245 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/365»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 марта 2019 года № 19/32 «О внесении изменения в постановление

департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/365»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/457 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/365».

4. Ввести в действие предельные тарифы на захоронение ТКО для муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 15: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецтранс» на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «Спецтранс» (далее – ООО «Спецтранс», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) с учетом обработки методом индексации на 2021 - 2025 годы (вх. № О-2122 от 31.08.2020), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

ООО «Спецтранс» в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 3 от 29 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года. Одновременно, ООО «Спецтранс» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО в своей зоне деятельности.

Обработка ТКО осуществляется на мусоросортировочном комплексе мощностью 50 тыс. тонн в год (далее – МСК), расположенном в Костромской области, Шарьинском районе на территории существующего полигона. Сведения об объекте обращения с отходами отражены в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.310088;45.516139) с проектной мощностью 1 520 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00007-3-00592-250914. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 15.05.2013 № 044 00029.

В соответствии с пунктом 6(1) Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 расходы на обработку ТКО учитываются при установлении тарифа на захоронение ТКО, при этом тариф на обработку ТКО для ООО «Спецтранс» не устанавливается.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецтранс» на 2021-2025 и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 07.09.2020 № 257-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» на 2021-2025 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» на 2021-2025 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,2	103,6	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром ИЦП (ЭЭ)	103,2	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей производство нефтепродуктов	0,917	109,7	104,1	103,9	103,9	103,9

В соответствии с пунктами 19, 20, 21, 28, 56 Основ ценообразования постановлением Департамента от 04.09.2020 года № 20/119 для ООО «Спецтранс» определен метод регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021-2025– метод индексации (второй долгосрочный период).

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 144,3 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2021 год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (2022-2025 годы) принят объем захоронения ТКО на основании фактических данных за 2019 год с учетом динамики изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (деятельность в качестве регионального оператора ООО «Спецтранс» осуществляет с 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019 год с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	171,56	173,28
Количество отходов направляемых на объекты захоронения	тыс. куб.м.	144,3	145,74

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/277 для ООО «Спецтранс» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

Инвестиционная программа Предприятия

Инвестиционная программа ООО «Спецтранс» в области обращения с ТКО в части обработки ТКО на 2021-2023 годы утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 12.10.2020 № 40 (далее – Инвестиционная программа).

Этапами реализации Инвестиционной программы являются:

- приобретение и установка дополнительного оборудования МСК, дробильного агрегата для ТКО;

- возврат инвестиций в проектирование, приобретение, установку оборудования за 2021-2023 годы.

Общий объем финансирования – 14 193,66 тыс. руб., в т. ч.: на 2021 год – 4737,17 тыс. руб.; на 2022 год – 4728,25 тыс. руб.; на 2023 год – 4728,25 тыс. руб.

Источники финансирования: нормативная прибыль.

Формирование необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет доходов и расходов. Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 10 Основ ценообразования, пункта 11 Методики № 1638/16.

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования определен базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с пунктом 28 Методики № 1638/16 и пунктами 45, 56 Основ ценообразования в целях формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации определены долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс»:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электроэнергии на обезвреживание ТКО, кВт.ч/куб. м
2021 год	16 925,87	X	0,1303
2022 год	X	1,0	0,1303
2023 год	X	1,0	0,1303
2024 год	X	1,0	0,1303
2025 год	X	1,0	0,1303

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 и пунктом 44 Основ ценообразования при установлении тарифов на захоронение ТКО методом индексации величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021 год определена в следующем размере.

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчёт Департамента	Отклонение
1.	Текущие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	22 002,59	18 258,23	-3 744,36
1.1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы</i>	тыс. руб.	20 140,44	16 925,87	-3 214,57
1.2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	1 682,24	1 183,32	-498,92
1.3.	<i>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</i>	тыс. руб.	179,91	149,04	-30,87
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 178,24	835,30	-342,94
3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4 737,17	4 737,17	0,00
4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	904,80	930,35	+25,55
5.	Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	тыс. руб.	-	- 1 276,40	-1 276,40
6.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-	- 2 200,00	-2 200,00
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	28 822,80	21 284,65	-7 538,16

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Базовый уровень операционных расходов

При определении операционных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 30, 31 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 48 Основ ценообразования.

Базовый уровень операционных расходов определен на период регулирования 2021 год в размере 16 925,87 тыс. руб. с учетом экономической обоснованности затрат Предприятия.

Расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение приняты в размере 3 436,05 тыс. руб., увеличены от предложения Предприятия на 575,57 тыс. руб. в связи с выявленной технической ошибкой, допущенной Предприятием и корректным применением ИЦП на нефтепродукты на 2021 год. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов цен производителей, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы, экономически обоснованных объемов потребления материалов (при плановом объеме поступающих на МСК отходов) и утвержденной производственной программой Предприятия.

Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов (ремонт оборудования МСК) принят в размере 356,52 тыс. руб. в соответствии с утвержденной производственной программой Предприятия.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда ООО «Спецтранс» на основании штатного расписания, утвержденного приказом ООО «Спецтранс» от 30.10.2020 года со штатной численностью 129

чел, обезличенной ведомости начислений и удержаний по факту 2019 года, положения о премировании работников ООО «Спецтранс» от 31.07.2018 года.

Оценка расходов на оплату труда проводилась с учетом фактического размера оплаты труда и численности за 2019 год.

В соответствии с ведомостью начислений и удержаний численность основного производственного персонала (далее – ОПП) – рабочие по сортировке ТКО, машинисты бульдозера, инженер по эксплуатации по факту 2019 года составила 17 чел. В соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования на период регулирования 2021 года из численности ОПП исключен прессовщик ТКО, относящий на нерегулируемый вид деятельности по реализации вторичных материальных ресурсов (далее - ВМР) в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по факту 2019 года в размере 21 518,7 руб.

Таким образом, расходы по оплате труда ОПП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 611,51 тыс. руб. и приняты в размере 4 131,59 тыс. руб.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 1 251,87 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

В соответствии с ведомостью начислений и удержаний численность цехового персонала (далее – ЦП) – сторожа – по факту 2019 года составила 4,4 чел. В соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования на период регулирования 2021 года из численности ЦП исключена доля штатной единицы сторожей в размере 0,4 человека, относящий на нерегулируемый вид деятельности по реализации ВМР в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по факту 2019 года в размере 15 665,21 руб.

Таким образом, расходы по оплате труда ЦП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 49,20 тыс. руб. и приняты в размере 751,93 тыс. руб.

Страховые взносы ЦП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 227,83 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

В соответствии с ведомостью начислений и удержаний численность административно-управленческого персонала (далее – АУП) по факту 2019 года составила 3,5 чел. В соответствии с пунктом 10 Основ Ценообразования на период регулирования 2021 года из численности АУП исключена доля АУП в размере 0,21 человека, относящегося на нерегулируемый вид деятельности по реализации ВМР в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

В общей численности Предприятия доля АУП составляет – 16,4%. Общая численность Предприятия на период регулирования составила 73 чел., численность АУП – 12 чел.

Доля АУП в общей численности персонала на вид деятельности по захоронению ТКО составляет 14,1 %. Общая численность на виде деятельности захоронение ТКО на период регулирования составила 23,29 чел., численность АУП на вид деятельности по захоронению ТКО – 3,29 чел.

Средний размер заработной платы на период регулирования принят по факту 2019 года в размере 43 421,47 руб.

Таким образом, расходы по оплате труда АУП на 2021 год снижены от предложения Предприятия на 14,91 тыс. руб. и приняты в размере 1 713,07 тыс. руб.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2021 год и приняты в размере 519,06 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством и в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве, представленным Предприятием.

Департаментом проведен анализ среднего размера оплаты труда на Предприятии. Средний размер оплаты труда на период регулирования не превышает среднемесячную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2019 год с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы):

- средняя заработная плата на Предприятии – 23 603,07 руб. в месяц на 1 работника

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 28 146,50 руб. в месяц на 1 работника.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, средний размер оплаты труда работников Предприятия признан органом регулирования экономически обоснованным.

Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов.

Расходы на регламентные работы (подсыпка полигона инертным материалом), дератизация и аккарицидная обработка полигона, увлажнение полигона в пожароопасный период приняты в соответствии с утвержденной производственной программой Предприятия в размере 1 707,87 тыс. руб. Расходы на замену запчастей для техники, работающей на полигоне приняты в размере 377,68 тыс. руб. с учетом факта 2019 года и динамики изменения ТКО на период регулирования. Увеличены от предложения Предприятия на 24,68 тыс. руб. за счет скорректированного индекса потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями (услуги связи, мониторинг окружающей среды, юридические услуги, вывоз ЖБО) приняты в размере 410,10 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 71,99 тыс. руб. Оценка затрат проведена по факту 2019 года с учетом индексов потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Расходы на служебные командировки, обучение персонала, расходы по охране труда и технике безопасности, приобретение инвентаря, техническое сопровождение, предрейсовый и медосмотр, обязательный медосмотр приняты в размере 155,07 тыс. руб. с учетом факта 2019 года. Увеличены от предложения Предприятия на 9,27 тыс. руб. за счет скорректированного индекса потребительских цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы.

Арендная плата за имущество, не являющееся основными производственным фондом (трактор Т-170) принята в размере 645,15 тыс. руб. по фактически понесенным затратам за 2019, отраженным в бухгалтерской отчетности, с учетом определения экономической обоснованности размера арендной платы в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования. Размер арендной платы снижен от предложения Предприятия на 600,41 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы приняты в размере 1 242,08 тыс. руб. по факту 2019 года с учетом индексов цен производителей, установленных в прогнозе социально-экономического развития на 2020-2021 годы. Снижены от предложения Предприятия на 2 183,28 тыс. руб. за счет отнесения доли затрат (по доходам) на нерегулируемый вид деятельности по реализации ВМР в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20.

*Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год
долгосрочного периода регулирования*

В соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/116 проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (2021-2025 годы)

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования, год				
		2021	2022	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	X	103,9	104,0	104,0	104,0

Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1	1	1	1
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16 925,87	17 410,12	17 925,46	18 456,05	19 002,35

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 29, 32, Методики № 1638/16 неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования приняты в следующих размерах:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 183,32 снижены на 498,92	1 021,90	1 026,01	1 000,93	986,18

Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов на базовый период 2021 года:

- транспортный налог на период регулирования принят по факту 2019 года в экономически обоснованном размере 8,59 тыс. руб. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств» в части определения их мощности;

- арендная плата за землю принята в размере 133,52 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании ООО «Спецтранс» в соответствии с договором аренды от 27.09.2011 № 9-ю-2011, заключенным с комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа город Шарья Костромской области и является основным производственным фондом Предприятия.

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «Спецтранс» на 2021 год департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее –

Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящийся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организацией на аренду указанного земельного участка.

- расходы на аренду муниципального имущества (аренда сооружения «Полигон») приняты в экономически обоснованном размере 120,6 тыс. руб. в соответствии с договором, заключенным с комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа город Шарья от 20.06.2008 № 8и. Размер ежемесячного платежа за аренду муниципального имущества определен в соответствии с Решением Думы городского округа город Шарья Костромской области от 29.11.2012 № 40-ДН «Об аренде имущества, находящегося в муниципальной собственности городского округа город Шарья Костромской области».

- расходы на уплату НДС как налогового агента приняты в размере 24,12 тыс. руб. по факту 2019 года в соответствии с частью 3 статьи 161 Налогового кодекса РФ. Организации, арендующие государственное имущество непосредственно у органов государственной власти и управления и (или) органов местного самоуправления, являются налоговыми агентами, осуществляя функции по удержанию налога на добавленную стоимость, что обязывает самостоятельно производить расчеты с бюджетом.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 212,85 тыс. руб.

ООО «Спецтранс» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Плановая выручка предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи

с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

При прогнозе расходов по УСН департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2021 год определена в размере 23 484,64 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 1 183,32 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 212,85 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 и постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» и принята в размере 486,54 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемой к размещению.

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов доставку работников в размере 396,00 тыс. руб. не приняты в НВВ на 2021 год в соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, пункта 9 Методики № 1638/16. Предприятием не представлено экономическое обоснование данных расходов и не подтверждена потребность в несении данных затрат.

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов на транспортные услуги в размере 197,10 тыс. руб. приняты в экономически обоснованном размере в соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования, пункта 12 Методики № 1638/16. Предприятием представлено документальное подтверждение данных затрат с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности.

Энергетические ресурсы.

Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия) рассчитаны в соответствии с пунктами 41, 52 Основ ценообразования. Цены на энергетические ресурсы приняты по факту 2019 года с последующей индексацией на индексы цен производителей энергетических ресурсов в соответствии с таблицей № 1 – 7,34 руб./кВт.ч. (с НДС).

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	149,04 снижены на 30,87	155,00	161,20	167,65	174,35

Объем электрической энергии на основное производство принят, исходя из долгосрочных параметров регулирования – 20,312 тыс. кВт*час, удельный расход 0,1303 кВт*час/м3 (Таблица № 4), определён по фактическим значениям 2019 года с учетом изменения динамики объемов ТКО.

Расходы на амортизацию основных средств

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны в соответствии с пунктом 53 основ ценообразования, пунктами 21, 34 Методики № 1638/16, приняты на период регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	835,30 снижены на 342,94	208,42	67,44	29,79	29,79

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарных карточек объектов основных средств по форме ОС-б, ведомости начисления амортизации) с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств.

Нормативная прибыль

Нормативная прибыль учтена на 2021 год в экономически обоснованном размере 4 737,17 тыс. руб. в соответствии с пунктом 54 Основ ценообразования и пунктом 35 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

В составе нормативной прибыли учтены расходы на капитальные вложения в соответствии с утвержденной Инвестиционной программы.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена Департаментом в соответствии с пунктом 55 Основ ценообразования в размере 5% от суммы текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	930,35	929,35	955,63	981,23	1 008,14

Определение необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО на период регулирования 2021 – 2025 годы и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» на 2021-2025 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16,17, 18, 44 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 28, 29 Методики № 1638/16.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год,%	2021 год/ 2020 год,%
Операционные (подконтрольные) расходы	16 746,01	8 719,49	16 925,87	+1,1	+94,1
Неподконтрольные расходы	1 295,87	2 459,07	1 183,32	-8,6	-51,8
Расходы на приобретение энергетических (производство) энергетических ресурсов	137,49	295,41	149,04	+8,4	-49,5
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	892,29	126,31	835,30	-6,4	+661,3
Нормативная прибыль	4 584,2	4 833,20	4 737,17	+3,3	-2,0
Расчетная предпринимательская прибыль	919,46	739,11	930,35	+1,2	+25,9
Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности	-	-157,87	-	-	-
НВВ	24 575,32	17 064,72	23 484,64	-4,4	+37,6
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-300,00	300,00	-2 200,0	-	-
НВВ с учетом изменения проводимого в целях сглаживания	24 275,32	17 364,72	21 284,64	-12,3	+22,6

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере (-) 2 200,00 тыс. руб., что составляет 9,36 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	23 484,64	24 453,03	24 863,98	20 635,65	21 200,82
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	-2 200,00	-400,00	+400,00	+2 120,00	+80,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	21 284,64	24 053,03	25 263,98	22 755,65	21 280,82
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	145,74	145,74	145,74	145,74	145,74
Размер тарифа	Руб./куб.м.	146,04	165,04	173,35	156,14	146,02
Динамика тарифа в среднем	%		13,0%	5,0%	-9,9%	-6,5%

На основании вышеизложенного, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	132,79
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	159,29
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	159,29
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	170,78
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	170,78
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	175,91
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	156,13
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	156,14
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	156,14
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	135,89

ООО «Спецтранс» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных тарифов на захоронение ТКО (письмо от 16.12.2020 № 4127)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки, предложение Мухлаевой М.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецтранс» (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00007-3-00592-250914) на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	132,79
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	159,29
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	159,29
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	170,78
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	170,78
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	175,91
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	156,13
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	156,14
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	156,14
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	135,89

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецтранс» на 2021 – 2025 годы в следующих размерах:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
2021 год	16 925,87	X
2022 год	X	1,0
2023 год	X	1,0
2024 год	X	1,0
2025 год	X	1,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/542 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Спецтранс» на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 августа 2018 года № 18/243 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2017 № 17/542»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 марта 2019 года № 19/35 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2017 № 17/542»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/459 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2017 № 17/542».

4. Ввести в действие предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» и долгосрочные параметры регулирования с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 16: «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

ООО «Спецтранс» (далее – ООО «Спецтранс», Предприятие, региональный оператор) в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Костромской области по зоне

деятельности №3 от 29 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года.

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141, в зону деятельности регионального оператора №3 входят территории Вохомского, Кадыйского, Кологривского, Макарьевского, Межевского, Октябрьского, Павинского, Поназыревского, Пыщугского, Шарьинского муниципальных районов, муниципального района город Нея и Нейский район, а также территория г.о.г. Мантурово и г.о.г. Шарья.

ООО «Спецтранс» представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент, орган регулирования) заявление и обосновывающие материалы на установление предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021-2023 годы методом индексации, входящий Департамента № О-2123 от 31.08.2020.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела на 2021-2023 годы и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 07.09.2020 № 258-Т.

Постановлением Департамента от 04.09.2020 года № 20/120 для ООО «Спецтранс» определен метод регулирования предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021-2023 годы – метод индексации (первый долгосрочный период).

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Заварзиной В.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021-2023 годы.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021 - 2023 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- б) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,6	103,9	104,0

Производственные (объемные) показатели деятельности
Регионального оператора

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с пунктом 6 постановления Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» для расчетов с собственниками ТКО региональными операторами по обращению с ТКО коммерческий учет отходов осуществляется расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, выраженных в количественных показателях объема.

За отчетный период регулирования 2019 год у Регионального оператора сложился фактический объем ТКО, образующийся в зоне деятельности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 86 Методики № 1638/16, на период регулирования 2021-2023 годы приняты объемные показатели отходов на основании фактических данных за 2019 год с учетом среднего изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (территориальная схема не предусматривает изменения баланса образования и обращения с ТКО в зоне деятельности Регионального оператора).

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2021 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	288,36	291,24
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	171,56	173,28
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	184,49	186,33
<i>полигон «Мантурово»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>17,73</i>	<i>17,91</i>
<i>полигон «Нея»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>22,46</i>	<i>22,68</i>
<i>полигон «Шарья»</i>		<i>144,30</i>	<i>145,74</i>

Расходы Регионального оператора по захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами

Расходы Регионального оператора по захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 10 статьи 24.6 Закона № 89-ФЗ, пунктом 85 Методики № 1638/16 с применением формулы 44 Методики № 1638/16.

В расчет приняты тарифы операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленные органом регулирования тарифов на соответствующий период регулирования и объем отходов, планируемые к направлению Региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО в 2021-2023 годы.

Расходы Регионального оператора по захоронению ТКО на 2021-2023 годы составили:

НВВ операторов по обращению с ТКО	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ операторов по захоронению ТКО в т. ч.:	тыс. руб.	26 662,68	29 889,97	31 362,16
<i>полигон «Мантурово»</i>	тыс. руб.	<i>2 447,64</i>	<i>2 547,72</i>	<i>2 665,61</i>
<i>полигон «Нея»</i>	тыс. руб.	<i>2 930,39</i>	<i>3 289,21</i>	<i>3 432,56</i>
<i>полигон «Шарья»</i>	тыс. руб.	<i>21 284,65</i>	<i>24 053,04</i>	<i>25 263,99</i>

Собственные расходы Регионального оператора

Собственные расходы Регионального оператора на период регулирования 2021-2023 годы определены органом регулирования в соответствии с пунктами 95, 87 Методики № 1638/16 и включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методики № 1638/16;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО;
- прочие расходы регионального оператора

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

В соответствии с пунктом 88 Методики № 1638/16 расходы на транспортирование ТКО формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию ТКО в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование ТКО, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

Транспортирование ТКО Региональный оператор осуществляет собственными силами.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения расходов на транспортирование ТКО отходов, принятых в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год.

Территориальной схемой не предусмотрено изменений схемы потоков транспортирования отходов на период 2021-2023 годов, в связи с чем, корректировка расходов на транспортирование ТКО (Δt), предусмотренная пунктом 91 Методики № 1638/16, не применяется.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на транспортирование ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2021-2023 год составили:

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _t	-	1,036	1,039	1,04
Расходы на транспортирование ТКО	руб./ куб.м.	122 478,96	126 888,20	131 456,18	136 714,43

Сбытовые расходы Регионального оператора

В соответствии с пунктом 89 Методики №1638/16 к сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В рамках тарифного регулирования Региональным оператором сбытовые расходы не заявлены.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год.

На основании вышеуказанной нормы законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2021-2023 год составили:

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _i	-	1,036	1,039	1,04
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	12 537,62	12 988,97	13 495,54	14 035,36

Прочие расходы регионального оператора

В состав прочих расходов регионального оператора включены: расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию, расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание.

Расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию на период регулирования 2021-2023 годы определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2020 год, на индексы потребительских цен, установленные в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год.

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ _i	-	1,036	1,039	1,04
НВВ по уплате налогов и сборов	тыс. руб.	1 653,19	1 712,7	1 779,5	1 850,68
НВВ на банковскую гарантию	тыс. руб.	741,59	768,29	798,26	830,19

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ Регионального оператора в целях определения расходов на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание	тыс. руб.	147 045,77	170 099,00	213 937,84
Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание (не более 1% НВВ)	тыс. руб.	1 470,30	1698,00	2075,00

Таким образом, департаментом определены расходы на приобретение контейнеров для Регионального оператора на период регулирования 2021-2023 годов с учетом соблюдения требований по ограничению размера данных затрат, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена органом регулирования в соответствии с пунктом 90(1) Методики № 1638/16 в размере 5% от расходов на транспортирование ТКО, выполняемых региональным оператором самостоятельно, расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО, расходов по уплате налогов и сборов.

Включение расходов на уборку мест погрузки ТКО, на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание а также расходов на банковскую гарантию в расчетную базу для определения расчетной предпринимательской прибыли Регионального оператора не предусмотрено.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль Регионального оператора на 2021-2023 годы принята органом регулирования в следующем размере:

	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год

База для начисления РПП: Собственные расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	141 589,88	146 731,22	152 600,47
Расчетная предпринимательская прибыль (в размере 5%)	тыс. руб.	7 079,49	7 336,56	7 630,02

Определение фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2019 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в 2019 году.

Фактическая НВВ регионального оператора ООО «ЭТМ» за 2019 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

	Ед. изм.	2019 год
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в 2019 году	тыс. руб.	9 571,24
НВВ по обработке и захоронению ТКО	тыс. руб.	24 699,57
НВВ на транспортирование ТКО	тыс. руб.	71 055,20
НВВ прочие расходы	тыс. руб.	3 880,77
Расчетная предпринимательская прибыль (с учетом положений пункта 2 Основ ценообразования)	тыс. руб.	3 660,56
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	112 867,34

Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования 2021 год

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год по формуле 52 Методики № 1638/16.

Необходимая валовая выручка регионального оператора в 2019 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных составила 112 867,34 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг по регулируемому виду деятельности в 2019 году, определяемая исходя из фактического объема ТКО в 2019 году и установленных тарифов на 2019 год составила 140 307,21 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с пунктом 12 Основ Ценообразования на очередной период регулирования 2021 год подлежат исключению экономически необоснованные доходы Регионального оператора в размере 27 439,87 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа

Регионального оператора на период регулирования 2021 – 2023 годов и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО ООО «Спецтранс» на 2021-2023 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 90 Основ ценообразования, пунктом 91 Методики № 1638/16.

ООО «Спецтранс» применяет упрощенную систему налогообложения с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов. Таким образом, предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс» налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй НК РФ.

Основные статьи расходов	Факт 2019 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год тыс. руб.	Предложение департамента на 2021 год, тыс. руб.	2021 год/ 2019 год, %	2021 год/ 2020 год, %

Необходимая валовая выручка, в том числе	112 867,34	166 972,52	150 130,77	+33,0	-10,1
Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО	24 699,57	21 074,48	26 662,68	+7,9	+12,6
Расходы на транспортирование ТКО	71 055,20	122 478,96	126 888,20	+78,58	+3,6
Сбытовые расходы	0,00	0,00	0,00	-	-
Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	9 571,24	12 537,62	12 988,97	+35,7	+3,6
Прочие расходы регионального оператора	3 880,77	4 047,97	3 951,29	+1,8	-2,4
Расчетная предпринимательская прибыль	3 660,56	6 833,49	7 079,49	+93,4	+3,6
Корректировка НВВ регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.		-	-27 439,87	-	-

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2021 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере -3 085,00 тыс. руб., что составляет 2,1 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Показатель	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	150 130,77	186 454,00	194 497,84
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	-3 085,00	- 16 355,00	+19 440,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	147 045,77	170 099,00	213 937,84
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	291,24	291,24	291,24
Размер тарифа на услугу регионального оператора	Руб./куб.м.	504,89	584,04	734,57
Рост тарифа в среднем	%	-	+15,7	+25,8

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к утверждению предлагаются предельные единые тарифы на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 с разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	492,68
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	517,11
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	517,11
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	651,01
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	651,01
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	818,19

ООО «Спецтранс» выразило письменное согласие с величиной предлагаемых тарифов (письмо № 4127 от 16.12.2020).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 Повестки, предложение Мухлаевой М.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории

Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021-2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./куб. м	492,68
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	517,11
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	517,11
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	651,01
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./куб. м	651,01
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./куб. м	818,19

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/460 «Об утверждении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2020 год».

3. Ввести в действие предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 17: «Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич на 2021 год»

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Заварзину В.В., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич на 2021 год проведена уполномоченным по делу об утверждении предельных максимальных тарифов Заварзиной В.В. и экспертной группой – Макшановой Т.В. и Мухлаевой М.В. в соответствии с приказом департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) от 18.09.2020 № 276-Т.

Целью экспертизы является определение экономической обоснованности предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич на 2021 год, оказываемые ИП Чадаевым В.В.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок

пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич на 2021 год, представленные ИП Чадаевым В.В. (далее - Перевозчик, ИП Чадаев В.В.).

ИП Чадаев В.В. представил в департамент заявление и обосновывающие материалы для утверждения тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич на 2021 год (вх. № О-2261 от 11.09.2020).

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Перевозчиком. Ответственность за достоверность исходных данных несет ИП Чадаев В.В. Уполномоченный по делу несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Расчет предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич на 2021 год произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 13 июля 2015 года № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

3) закон Костромской области от 18 ноября 2009 года № 539-4-ЗКО «Об организации транспортного обслуживания населения в Костромской области»;

3) постановление администрации Костромской области от 22 апреля 2016 года № 136-а «О порядке утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа на территории Костромской области» (далее - Порядок);

4) распоряжение Минтранса России от 14 марта 2008 года № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте» (далее – Нормы расхода топлива);

5) распоряжение Минтранса России от 4 апреля 2002 года № РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (далее – Нормы пробега шин);

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 год, доведенные на период регулирования Министерством экономического развития РФ от 06.09.2020.

Таблица 1

Периоды	2020	2021
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	x	103,6
Индекс цен производителей Производство нефтепродуктов (ИЦП)	91,7	109,7
Индекс цен производителей Электрическая энергия, газ (ИЦП)	x	104,0
Индекс цен производителей Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов (ИЦП)	x	104,0

Расчет тарифов на 2021 год для ИП Чадаева В.В. проводился методом экономически обоснованных затрат.

Индивидуальный предприниматель Чадаев В.В. осуществляет перевозки пассажиров автомобильным транспортом по трем муниципальным маршрутам регулярных перевозок (маршрут № 1, № 3, № 4). Количество транспортных средств - 8 единиц марки ПАЗ 320412-05.

Перевозчик осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет затрат. Прогнозируемые затраты на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город

Галич сформированы с соблюдением требований ведения отдельного учета затрат и отнесения их на регулируемый вид деятельности.

ИП Чадаев В.В. применяет систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход.

В результате анализа технико-эксплуатационных и финансово-экономических показателей на период регулирования (2021 год) были скорректированы следующие показатели и статьи затрат.

1. Количество перевезенных пассажиров принято по данным администрации городского округа город Галич в размере 1 468 тыс. чел. (вх.О-3193 от 14.12.2020).

2. Плановый пробег на 2021 год принят по предложению Перевозчика в размере 746,80 тыс. км.

3. Расходы по статье «Фонд оплаты труда основных рабочих» приняты по предложению Перевозчика в экономически обоснованном размере 8 923,20 тыс. руб. на основании утвержденного штатного расписания от 23.03.2020 № 1 и представленных трудовых договоров на 2019-2020 годы (15 водителей и 17 кондукторов пассажирского транспорта).

4. Размер отчислений от ФОТ основных рабочих (30,7 %) принят по предложению Перевозчика в экономически обоснованном размере 2 739,42 тыс. руб. в соответствии с нормами действующего законодательства.

5. Расходы по статье «Топливо и смазочные материалы» снижены на 480,46 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 13 094,94 тыс. руб.

Расходы на топливо снижены на 105,06 тыс.руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 11 423,55 тыс.руб. в соответствии с Нормами расхода топлива. Расходы увеличены на 10 % за работу автотранспорта в зимнее время, на 10 % за работу автотранспорта при частых технологических остановках, на 1 % за работу автотранспорта в городской черте с населением до 100 тыс. чел. (приказ от 01.01.2014 № 2). Стоимость дизельного топлива, принятая в расчет, составила 47,89 руб./л (по состоянию на 01.12.2020).

Смазочные материалы снижены на 375,42 тыс.руб. от предложения Перевозчика и приняты в соответствии с Нормами расхода топлива в размере 1 671,4 тыс.руб. с учетом прогнозного ИПЦ «Производство нефтепродуктов» на 2020 и 2021 годы (таблица 1). Цены на смазочные материалы приняты по предложению Перевозчика.

6. Расходы по статье «Износ шин» снижены на 22,19 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 553,51 тыс. руб. Расчет произведен с учетом планового пробега с применением Норм пробега шин, а также на основании документально подтвержденных затрат на шины (счет №54 от 03.09.2020 автошина 245/70 R19.5 NF-201 – 10 500 руб./шт.).

7. Расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» снижены на 14,28 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 3 704,32 тыс.руб. на основании документально подтвержденных затрат за 1 полугодие 2020 года в расчете на год с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год (таблица 1).

8. Расходы по статье «Прочие прямые расходы» снижены на 65,92 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 564,01 тыс. руб.

Расходы по статье «Билетная продукция» снижены на 0,01 тыс.руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 2,5 тыс. руб. по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год(таблица 1).

Расходы по статье «Технический осмотр транспортных средств» снижены на 0,12 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 19,5 тыс. руб. по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год (таблица 1).

Расходы на транспортный налог транспортных средств снижены на 45,66 тыс.руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 6,64 тыс. руб. (на 1 транспортное средство). Исключены экономически необоснованные расходы на транспортный налог на 7 транспортных средств, находящихся в пользовании согласно договору аренды от 06.12.2019 № б/н.

Расходы на страхование пассажиров снижены на 2,40 тыс.руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 60,4 тыс. руб. в соответствии с представленными счетами на оплату страхового взноса ПАО СК «Росгосстрах».

Расходы на услуги по предоставлению доступа к Автоматизированной информационной системе мониторинга объектов на базе ГАИС «ЭРА-ГЛОНАСС» снижены на 0,02 тыс.руб. от

предложения Перевозчика и приняты в размере 60,8 тыс. руб. согласно представленным счетам на оплату за август 2020 года в расчете на год.

Расходы по Единому налогу на вмененный доход снижены на 8,02 тыс.руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 172,18 тыс. руб. в соответствии с представленной налоговой декларацией в расчете на год.

Расходы на оплату труда контролера снижены на 7,40 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 1 185,20 тыс. руб. по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год. Размер отчислений от ФОТ (30,7%) снижен на 2,27 тыс.руб. и принят в размере 56,9 тыс. руб. в соответствии с нормами действующего законодательства.

9. По статье «Общехозяйственные расходы» (далее – ОХР) затраты снижены от предложения Перевозчика на 5,61 тыс. руб. и приняты в размере 1 183,38 тыс. руб. по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности доли затрат 92,6%.

Расходы по статье «Фонд оплаты труда служащих» в составе ОХР снижены на 7,8 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год в размере 196,4 тыс. руб. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности доли затрат 92,6%. Размер отчислений на социальные нужды (30,7%) принят в размере 60,30 тыс. руб. в соответствии с нормами действующего законодательства.

Затраты по статье «Коммунальные услуги» увеличены на 11,7 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год в размере 447,8 тыс. руб. с учетом прогнозного ИЦП «Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов» и ИЦП «Электрическая энергия, газ» (таблица 1) на 2021 год и отнесения на регулируемый вид деятельности доли затрат 92,6%.

Затраты по статье «Прочие» в составе ОХР(услуги связи, программное обеспечение, обучение по охране труда, медицинские услуги, аренда земли)снижены на 4,4 тыс. руб. и приняты по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год в размере 346,4 тыс. руб. с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год (таблица 1) и отнесения на регулируемый вид деятельности доли затрат 92,6%.

В составе ОХР учтены расходы на аренду 7 транспортных средств (согласно договору аренды от 06.12.2019 № б/н) в размере 84,00 тыс.руб. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности доли затрат 100%.

Расходы по налогу на имущество снижены от предложения Перевозчика на 2,5 тыс. руб. и приняты в размере 62,2 тыс. руб. по факту 1 полугодия 2020 года на основании документально подтвержденных затрат и отнесения на регулируемый вид деятельности доли затрат 92,6%.

Затраты по статье «Услуги банка» снижены на 0,3 тыс. руб. и приняты по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год в размере 70,2 тыс. руб. с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год (таблица 1) и отнесения на регулируемый вид деятельности доли затрат 92,6%.

10. В расчет тарифа включена предпринимательская прибыль в размере 1 538,14 тыс. руб. (5% от себестоимости).

Для расчета тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич, оказываемые ИП Чадаевым В.В. на 2021 год необходимая валовая выручка принята в размере 32 300,92 тыс. руб.

Исходя из необходимой валовой выручки и принятого количества перевезенных пассажиров, предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич, оказываемые ИП Чадаевым В.В. на 2021 год составили 22 руб. 00 коп. за одну поездку и 22 руб. 00 коп. за одно место багажа.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 17 Повестки, предложение Заварзиной В.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на

территории городского округа город Галич в размере 22,00 рубля за одну поездку и 22,00 рубля за одно место багажа.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 декабря 2019 года № 19/375 «Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич».

3. Ввести в действие тарифы с 1 января 2021 года.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 18. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/436 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП города Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2020-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию МУП г. Костромы «Городские сети» (далее – регулируемая организация) на 2021 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявления вх. № О-896 от 30.04.2020;
- 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз);

Регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения (35 котельных и тепловые сети) на праве хозяйственного ведения.

Поставку тепловой энергии осуществляет населению, прочим потребителям.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год от 15.05.2020 года № 142-Т.

Корректировке подлежат тарифы:

- на тепловую энергию на коллекторах источника теплоснабжения (котельная, расположенная по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105);
- на тепловую энергию для потребителей, подключенных к тепловым сетям от котельной ул. Московская, 105 (без дополнительного преобразования на тепловом пункте);
- на тепловую энергию для потребителей, подключенных к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией (без учета передачи по сетям ПАО «ТГК-2»);
- тарифы на поставку тепловой энергии от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105 в тепловую сеть ПАО «ТГК-2»;
- тарифы на поставку тепловой энергии на коллекторах источников теплоснабжения (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105).

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели МУП г. Костромы «Городские сети» на 2021 год по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов – 382 702,92 Гкал, в том числе:
- поставка тепловой энергии в воде с коллекторов котельных (за исключением Московской, 105) – 254 373,18 Гкал;
- поставка тепловой энергии в воде с коллекторов котельной ул. Московская, 105 – 113 970,00 Гкал.
- потери в тепловых сетях – 14 359,74 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 368 343,18 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки – 638 885,39 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 13 202,04 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 328 052,17 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 57 661,10 тыс. руб.;
- расходы на водоснабжение и водоотведение – 7 749,47 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 9 738,86 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 187 509,05 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 7 448,22 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 5 388,63 тыс. руб.;
- иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 7 199,83 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 22,57 тыс. руб.;
- арендная плата – 877,49 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 41,59 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 356,00 тыс. руб.;
- расходы на страхование основных средств – 168,30 тыс. руб.;
- другие расходы – 9 214,59 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 181,10 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 3 379,44 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 694,92 тыс. руб.;

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год принят по предложению предприятия с учетом выбытия котельной по адресу Строительный проезд, 6 в связи с прекращением действия договора аренды.

Общий объем полезного отпуска тепловой энергии составил 368 343,18 Гкал, в том числе поставка тепловой энергии потребителям от котельной ул. Московская, 105 – 21 058,33 Гкал, поставка тепловой энергии в тепловую сеть ПАО «ТГК-2» – 347 284,85 Гкал.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты на уровне 2020 года (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 9 286,36 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 172,46 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;
- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;
- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

С июля 2021 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 604,97 руб./тыс.м³.

Расходы на электрическую энергию снижены на 516,15 тыс. руб. Объем потребления электроэнергии принят по предложению предприятия, цена на электроэнергию проиндексирована с 01.07.2021 года на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 673,57 тыс. руб. Объемы потребления приняты: по котельной ул. Московская, 105 – по предложению предприятия, по остальным котельным – на уровне, утвержденном на предыдущий период регулирования. Цены на холодную воду и водоотведение с 01.01.2021 приняты по тарифам, утвержденным для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал», с 01.07.2021 проиндексированы в рамках Прогноза.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 55 477,29 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 43 492,88 тыс. руб. Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 2 431,43 тыс. руб. и рассчитаны на основании бухгалтерских ведомостей по начислению амортизации с учетом ввода в эксплуатацию новых основных средств в течение 2020 года, исключены плановые вводы оборудования в эксплуатацию на 2020-2021 годы.

Расходы на арендную плату снижены на 74,07 тыс. руб. Исключены затраты на аренду земельного участка и нежилых помещений, неподтвержденных обосновывающими материалами.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, снижены на 106,24 тыс. руб., учтены в части страхования объектов теплоснабжения.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов снижена 137,20 тыс. руб. и принята на уровне фактической величины за 2019 год.

Внереализационные расходы снижены на 12 356,43 тыс. руб. Из расчета исключены расходы на обслуживание заемных средств в соответствии с п. 13 Основ ценообразования ввиду того, что регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования не несла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в

течение календарного года.

Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непроизводственного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции – с учетом корректировки составили 186 565,92 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 3,6% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0% и индекса изменения количества активов по фактической мощности котельных с учетом выбытия котельной.

Расходы на мероприятия по энергосбережению приняты в размере 5 157,28 тыс. рублей в соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению».

По статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения», учтены денежные выплаты социального характера. Расходы снижены на 2 617,54 тыс. руб., приняты на уровне, утвержденном на предыдущий период регулирования с индексацией в рамках Прогноза.

На основании проведенной экспертизы на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год для МУП г. Костромы «Городские сети» в размере (без НДС):

№п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Остры й и редуци ро ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Потребители, подключенные к источнику тепловой энергии, расположенному по адресу: г.Кострома, ул.Московская, д.105							
1.1.	Тариф на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии (котельная, расположенная по адресу: г.Кострома, ул.Московская, 105)							
1.1.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 127,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 166,20	-	-	-	-	-
1.2.	Потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией							
1.2.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 271,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 314,96	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
1.2.2.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 526,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 577,95	-	-	-	-	-
1.3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией (без учета передачи по тепловым сетям ПАО «ТГК № 2»)							
1.3.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 518,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 570,27	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
1.3.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 822,45	-	-	-	-	-

		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 884,32	-	-	-	-	-
1.4.	Тариф на поставку тепловой энергии от котельной, расположенной по адресу: г.Кострома, ул. Московская, 105 в тепловую сеть ПАО «ТГК-2»							
1.4.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 518,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 570,27	-	-	-	-	-
2.	на поставку тепловой энергии на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением ной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105)							
2.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 815,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 877,08	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
2.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 178,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 252,50	-	-	-	-	-

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для МУП г. Костромы «Городские сети» на территории города Костромы на 2021 год согласно предложению.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.12.2019 № 19/436 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 19. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» на территории городского округа город Кострома, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Тарифы тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» на территории городского округа город Кострома, на 2021 год устанавливаются на основании заявления вх. № О-1275 от 10.06.2020 года.

Нормативно-правовой базой является:

- 1) федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения);
- 3) методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания в сфере теплоснабжения);
- 4) постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 5) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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 заявлений от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети», от 15.06.2010 года № 197-Т.

Установлению подлежат тарифы:

- на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105 в тепловую сеть теплосетевой организации в целях компенсации потерь;
- на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105) в тепловую сеть теплосетевой организации в целях компенсации потерь.

В соответствии с п. 126 Методических указания в сфере теплоснабжения тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» на территории городского округа город Кострома на 2021 год, установлены постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/426 в следующих размерах:

- потребители, подключенные к источнику тепловой энергии, расположенному по адресу: г. Кострома, ул. Московская, д. 105, подключенные к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией (без учета передачи по тепловым сетям ПАО «ТГК № 2»):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 518,71 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 570,27 руб./Гкал (без НДС);

- на поставку тепловой энергии на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 815,37 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 877,08 руб./Гкал (без НДС).

В связи с чем, предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь

тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» на территории городского округа город Кострома, на 2021 год (без НДС):

- от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома. ул. Московская, 105, в тепловую сеть теплосетевой организации

- 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 518,71 руб./Гкал (без НДС);

- 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 570,27 руб./Гкал (без НДС).

- на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105):

- 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 815,37 руб./Гкал (без НДС);

- 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 877,08 руб./Гкал (без НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 19 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» на территории городского округа город Кострома, на 2021 год в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома. ул. Московская, 105, в тепловую сеть теплосетевой организации							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 518,71	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 570,27	-	-	-	-	-
2.	Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105)							
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 815,37	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 877,08	-	-	-	-	-

2. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	

6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 20. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступили дополнительные материалы и расчет по установлению единого тарифа для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2021 год.

В связи с реорганизацией МУП «Коммунсервис» путем присоединения МУП «Караваяево», МУП «Борщино», МУП «Шунга» объекты теплоснабжения переданы в хозяйственное ведение МУП «Коммунсервис» согласно дополнительного соглашения к договору о закреплении муниципального имущества от 15.09.2020 года.

Для МУП «Коммунсервис» Костромского района» были установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на период 2018-2022 годы.

Нормативно-правовой базой являются:

- 1) федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- 3) Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания);
- 4) постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 5) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз);

Деятельность по теплоснабжению является основной.

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. 23 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы потребителям Костромского муниципального района от 18.12.2020 № 318-Т дифференцированно по зонам теплоснабжения, ранее обслуживаемым МУП «Коммунсервис» Костромского района, МУП «Шунга», МУП «Борщино», МУП «Караваяево». Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6	3,9	4,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0

Для потребителей Никольского, Чернопенского, Апраксинского, Кузьмищенского, Сущевского, Середняковского, Минского, Кузнецовского, Сандогорского, Бакшеевского (д.

Коряково), Шунгенского (с. Шунга) сельских поселений Костромского муниципального района Костромской области.

1. Основные плановые показатели МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 130 047,94 Гкал;
- расход на нужды котельных – 3 264,86 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 126 783,08 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 22 312,41 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 104 470,67 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 103 136,17 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 257 182,37 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 1 384,13 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 120 712,36 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 29 837,22 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 4 685,70 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 3 115,1 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 80 595,62 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 2 758,18 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 767,63 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 5 796,33 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 27,0 тыс. руб.;

- арендная плата – 74,40 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 53,04 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 20,00 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 112,70 тыс. руб.;
- другие расходы – 4 369,12 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 2 057,46 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 815,49 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 0 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия с учетом выбытия котельной п. Кузнецово ввиду отсутствия потребителей категории «Население».

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне 2020 года с учетом выбытия котельной (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

2. Расходы на энергоресурсы составили 156 050,76 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный, уголь) увеличены на 1 663,67 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании удельного расхода условного топлива в размере 179,77 кг.у.т./Гкал.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 2 120,01 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 179,77 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

Цена угля с 1 января 2021 года принята на уровне средней цены, сложившейся за период 9 месяцев 2020 года по отчетным данным предприятия с учетом стоимости транспортировки угля в соответствии с предоставленным расчетом и договором на транспортировку угля.

С 1 июля 2021 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива (уголь) приняты в размере 815,49 тыс. руб. в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 12.09.2019 № 40 с распределением на 3 года.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 1 096,53 тыс. руб. Объем электроэнергии по уровню напряжения НН и СН-2 принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена на электроэнергию с января 2021 года принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 10 месяцев 2020 года, с июля 2021 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду увеличены на 1 964,86 тыс. руб. Объемы потребления холодной воды и водоотведения приняты по предложению предприятия. Цена на холодную воду принята по расчету департамента для МУП «Коммунсервис», на водоотведение по тарифам, утвержденным для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» и ООО «Коммунальные системы».

Плата за негативное воздействие и сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод принята в расчет в размере 1 941,35 тыс. руб. в соответствии с фактически выставленными счетами ООО «Коммунальные системы» и МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» за октябрь 2020 года.

Расходы на оплату труда приняты в расчет в следующем размере:

- количество персонала принято в соответствии со штатным расписанием предприятия;
- средняя заработная плата основного, цехового персонала, АУП и прочего персонала (АДС) принята на уровне утвержденных показателей на 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма. Расходы приняты в размере 18 694,22 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, расходы и услуги производственного характера, расходы на оплату иных работ и услуг приняты на уровне 2020 года, проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на услуги связи, аудиторские услуги приняты по предложению предприятия.

Расходы на информационно - консультационные услуги приняты на уровне фактической величины за 2019 год, проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты на уровне фактической величины за 2019 год.

Прочая арендная плата принята по предложению предприятия в соответствии с Уведомлением о начислении арендной платы от 13.04.2020 № 800, 802 и предоставленным расчетом предприятия.

Расходы на служебные командировки приняты по предложению предприятия.

Расходы на обучение персонала приняты в размере фактической величины за 2019 год, с 1 июля 2021 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на амортизацию основных средств приняты по предложению предприятия в соответствии с ведомостью амортизационных отчислений за 2020 год и составили 3 115,1 тыс. руб. Налог на имущество снижен от предложения предприятия на 198,70 тыс. руб. по фактическому расчету с учетом остаточной стоимости объектов на отчетную дату.

Расходы на страхование производственных объектов приняты в размере 53,04 тыс. руб. по предложению предприятия в соответствии с предоставленными полисами страхования на 2020-2021 годы.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 2 057,46 тыс. рублей.

«Расходы, не учитываемые в целях налогообложения» исключены ввиду отсутствия фактических расходов по факту 2019 года.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2023 годы.

Операционные расходы на 2022-2023 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в размере (без НДС):

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2 407,26 руб./Гкал,
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 541,77 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 года составит 5,6%;
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 2 541,77 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 2 577,20 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2021 года составит 1,4%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 2 577,20 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 2 657,21 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2022 года составит 3,1%.

Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области

1. Основные плановые показатели МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 22 776,597 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 381,07 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 22 395,53 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 216,7 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 20 178,83 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 20 178,83 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 37 600,58 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 35,10 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 13 774,96 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 3 264,37 тыс. руб.;
 - расходы на покупную тепловую энергию – 14 762,22 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 632,90 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 383,13 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 3 925,88 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 720,00 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 29,57 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 0,32 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 6,6 тыс. руб.;
 - другие расходы – 65,53 тыс. руб.;

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предыдущего периода регулирования.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне 2020 года (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

2. Расходы на энергоресурсы составили 32 434,45 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный, уголь) увеличены на 1 663,67 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании удельного расхода условного топлива в размере 179,77 кг.у.т./Гкал.

Затраты на топливо (газ природный) приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 159,18 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;
- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;
- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

С 1 июля 2021 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию на технические нужды составили 3264,37 тыс. руб. Объем электроэнергии по уровню напряжения СН-2 принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена на электроэнергию с января 2021 года принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 10 месяцев 2020 года, с июля 2021 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты исходя из объема, принятого на уровне плана 2020 года и цены на покупную тепловую энергию, принятой на уровне утвержденной для ПАО «ТГК-2».

Расходы на холодную воду составили 632,90 тыс. руб. Объем холодной воды принят по предложению предприятия. Цена принята на уровне утвержденных тарифов для ФГОУ ВПО КГСХА.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с представленной предприятием ведомостью начисления амортизации за 2020 год.

Расходы на оплату труда приняты в расчет в следующем размере:

- количество персонала принято в соответствии со штатным расписанием предприятия;
- средняя заработная плата основного, цехового персонала, АУП персонала (АДС) принята на уровне утвержденных показателей на 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма. Расходы приняты в размере 910,61 тыс. руб.

Расходы и услуги производственного характера, расходы на оплату иных работ и услуг, другие расходы приняты на уровне 2020 года, проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходы на страхование приняты на уровне утвержденной величины на 2020 год.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2023 годы.

Операционные расходы на 2022-2023 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в размере (без НДС):

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 838,33 руб./Гкал,
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 898,23 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 года составит 3,3%;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 1 898,23 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 1 959,23 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2021 года составит 3,2%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 1 959,23 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 1 983,24 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2022 года составит 1,2%.

Для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области

- произведено тепловой энергии – 15 700,5 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 380,0 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 15320,5 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 931,1 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 12 389,4 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 12 365,0 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 24 333,16 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 207,48 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 12 271,34 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 3 150,99 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 254,38 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 6 736,96 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 468,11 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 700,33 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 20,3 тыс. руб.;
 - расходы на страхования производственных объектов – 13,2 тыс. руб.;
 - расходы на оплату налогов – 202,95 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 10,0 тыс. руб.;
 - мероприятия по энергосбережению – 194,7 тыс. руб.;
 - другие расходы – 102,42 тыс. руб.

Ранее на данном объекте теплоснабжения осуществляло деятельность предприятие МУП «Борщино».

1. Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия в размере 12 389,4 Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на сырье и материалы приняты на уровне, ранее утвержденном для МУП «Борщино» на 2020 год.

Затраты на топливо (природный газ) приняты в размере 12 271,34 тыс. руб.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 160,0 кг/т.у.т.;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

С июля 2021 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 686,08 руб./тыс.м³.

Расходы на электроэнергию на технические нужды приняты в размере 3 150,99 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне, ранее утвержденном для МУП «Борщино» на 2020

год. Цена электроэнергии с января 2021 года принята в размере средней розничной цены за 10 месяцев 2020 года, с июля 2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение приняты в размере 254,38 тыс. руб. Объемы холодной воды приняты на уровне, ранее утвержденном для МУП «Борщино». Цены приняты по тарифам для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» и ООО «Костростромской крахмало-паточный завод».

Фонд оплаты труда в целом по предприятию скорректирован. Затраты на оплату труда составили 5 174,3 тыс. руб. Численность основных рабочих и цехового персонала принята на уровне, ранее утвержденном для МУП «Борщино».

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

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

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары, почтовые расходы и приняты с января 2021 года на уровне, ранее утвержденном для МУП «Борщино», с июля 2021 года затраты проиндексированы в рамках Прогноза.

Расходы на амортизацию приняты в размере 468,1 тыс. руб. на основании ведомости начисления амортизации.

Расходы на страхование производственных объектов, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты на уровне, ранее утвержденном для МУП «Борщино».

Налог на имущество принят в размере 202,9 тыс. руб. по фактическому расчету с учетом остаточной стоимости объектов на отчетную дату.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 194,7 тыс. рублей.

Расчет тарифа произведен с дифференциацией по системам теплоснабжения:

1 группа – для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Паточного завода);

2 группа – для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Зарубино).

Затраты на передачу тепловой энергии в п. Зарубино рассчитаны исходя из затрат, отнесенных на данный вид деятельности с учетом дифференциации по системам теплоснабжения.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере (без НДС):

Для потребителей п. Паточного завода:

- с 01.01.2021 года – 1 924,98 руб./Гкал
- с 01.07.2021 года – 2 020,24 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2020 года 4,9%.
- с 01.01.2022 года – 2 020,24 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 года – 2 067,17 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2021 года 2,3%.
- с 01.01.2023 года – 2 067,17 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 года – 2 129,67 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2022 года 3,0%.

Для потребителей п. Зарубино:

- с 01.01.2021 года – 2 015,52 руб./Гкал
- с 01.07.2021 года – 2 117,44 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2020 года 5,1%.
- с 01.01.2022 года – 2 117,44 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 года – 2 166,73 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2021 года 2,3%.
- с 01.01.2023 года – 2 166,73 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 года – 2 231,74 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2022 года 3,0%.

Для потребителей Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (с. Саметь, с. Яковлевское)

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3584,35 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 3502,19 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 395,35 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 3106,84 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 6388,86 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 2839,66 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 749,60 тыс. руб.;
- холодная вода на технологические цели – 6,16 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 149,99 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2349,90 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 173,67 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 6,51 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 8,05 тыс. руб.;
- другие расходы – 52,02 тыс. руб.;
- налог на имущество – 53,30 тыс. руб.

МУП «Шунга» ранее оказывающее услуги теплоснабжения владело 3 объектами теплоснабжения, в связи с изменениями действующего законодательства РФ (в связи с переходом на нерегулируемые цены) из расчета тарифов на тепловую энергию для МУП «Коммунсервис» исключена 1 котельная.

Скорректирован объем полезного отпуска для категории потребителей «Население», «Организациям, финансируемым из бюджета» на основании предоставленных фактических данных МУП «Шунга» за 2019 год, для категории «Прочие потребители» принят на уровне, ранее утвержденном для МУП «Шунга» на 2020 год.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 161,58 кг/т.у.т. (регулируемым предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ 4661,00 руб./тыс.м³ (без НДС) (Приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20), также применен повышающий коэффициент к цене газа, оплатой снабженческо-сбытовых услуг 136,17 руб./тыс.м³ (без НДС), утвержденной ценой транспортировки газа для 5 группы потребителей 592,62 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 61,98 руб./тыс.м³ (без НДС). С января 2021 года цена составляет 5599,99 руб./тыс.м³ (без НДС). С июля 2021 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 3,0%.

Объем электроэнергии принят расчетным способом, на основании предоставленных фактических данных МУП «Шунга» за 2018 год.

С января 2021 года средняя цена проиндексирована в рамках Прогноза и составляет 6,38 руб./кВт.ч. Цена с июля 2021 года принята на уровне.

Расходы на холодную воду рассчитаны в соответствии с утвержденным тарифом для МУП «Коммунсервис». С января 2021 года цена проиндексирована в рамках прогноза и составляет 38,30 руб./м³. С июля 2021 года цена принята в размере 39,83 руб./м³.

Скорректирован Фонд оплаты труда в целом по предприятию.

Среднегодовая средняя заработная плата основного производственного персонала в месяц составила 14095,96 руб.

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 амортизацию основных средств приняты на основании предоставленной ведомости амортизационных отчислений.

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению.

Расходы на услуги связи, почтовые расходы, по охране труда и технике безопасности приняты на основании фактических данных МУП «Шунга» за предыдущие периоды регулирования.

Расходы на канцелярские товары, расходы на горюче-смазочные материалы приняты на основании предоставленных расчетов регулируемого предприятия на 2021 год.

Расходы на обучение персонала, на страхование производственных объектов приняты на уровне, ранее утвержденном для МУП «Шунга» на 2020 год.

Налог на имущество на основании расчета в соответствии с предоставленной ведомостью амортизации регулируемого предприятия на 2021 год.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (с. Саметь, с. Яковлевское) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2021 года – 2023,33 руб./Гкал
- с 01.07.2021 года – 2100,19 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2020 года 3,8%.
- с 01.01.2022 года – 2100,19 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 года – 2173,93 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2021 года 3,5%.
- с 01.01.2023 года – 2173,93 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 года – 2251,26 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2022 года 3,6%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2021-2023 годы в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
I.	Для потребителей Никольского, Чернопенского, Апраксинского, Кузьмищенского, Сущевого, Средняковского, Минского, Кузнецовского, Сандогорского, Бакшеевского (д. Коряково), Шунгенского (с. Шунга) сельских поселений Костромского муниципального района Костромской области							
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 407,26	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 541,77	-	-	-	-	-
1.3.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 541,77	-	-	-	-	-
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 577,20	-	-	-	-	-
1.5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 577,20	-	-	-	-	-
1.6.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 657,21	-	-	-	-	-
	Население (с учетом НДС)							
1.7.	Одноставочный	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 888,71	-	-	-	-	-

1.8.	й тариф, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 050,12	-	-	-	-	-
1.9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 050,12	-	-	-	-	-
1.10.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 092,64	-	-	-	-	-
1.11.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 092,64	-	-	-	-	-
1.12.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 188,65	-	-	-	-	-
II.	Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области							
2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.	Одноставочны й тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 838,33	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 898,23	-	-	-	-	-
2.3.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 898,23	-	-	-	-	-
2.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 959,23	-	-	-	-	-
2.5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 959,23	-	-	-	-	-
2.6.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 983,24	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
2.7.	Одноставочны й, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 206,00	-	-	-	-	-
2.8.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 277,88	-	-	-	-	-
2.9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 277,88	-	-	-	-	-
2.10.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 351,08	-	-	-	-	-
2.11.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 351,08	-	-	-	-	-
2.12.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 379,89	-	-	-	-	-
III.	Для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Паточного завода)							
3.1.	Одноставочны й, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 924,98	-	-	-	-	-
3.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 020,24	-	-	-	-	-
3.3.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 020,24	-	-	-	-	-
3.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 067,17	-	-	-	-	-
3.5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 067,17	-	-	-	-	-
3.6.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 129,67	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
3.7.	Одноставочны й, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 309,98	-	-	-	-	-
3.8.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 424,29	-	-	-	-	-
3.9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 424,29	-	-	-	-	-
3.10.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 480,60	-	-	-	-	-
3.11.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 480,60	-	-	-	-	-
3.12.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 555,60	-	-	-	-	-
IV.	Для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Зарубино)							
4.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
4.1.	Одноставочны й, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 015,52	-	-	-	-	-
4.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 117,44	-	-	-	-	-
4.3.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 117,44	-	-	-	-	-
4.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 166,73	-	-	-	-	-
4.5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 166,73	-	-	-	-	-
4.6.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 231,74	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
4.7.	Одноставочны й, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 418,62	-	-	-	-	-
4.8.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 540,93	-	-	-	-	-
4.9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 540,93	-	-	-	-	-
4.10.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 600,08	-	-	-	-	-
4.11.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 600,08	-	-	-	-	-
4.12.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 678,09	-	-	-	-	-

V.	Для потребителей Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (с. Саметь, с. Яковлевское)							
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.	Одноставочны й, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 023,33	-	-	-	-	-
5.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 100,19	-	-	-	-	-
5.3.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 100,19	-	-	-	-	-
5.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 173,93	-	-	-	-	-
5.5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 173,93	-	-	-	-	-
5.6.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 251,26	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
5.7.	Одноставочны й, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 428,00	-	-	-	-	-
5.8.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 520,23	-	-	-	-	-
5.9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 520,23	-	-	-	-	-
5.10.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 608,72	-	-	-	-	-
5.11.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 608,72	-	-	-	-	-
5.12.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 701,51	-	-	-	-	-

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
МУП «Коммуналсервис» Костромского района (отдельные сельские поселения)			
2021 год	76 443,88	-	-
2022 год		1	-
2023 год		1	-
МУП «Коммуналсервис» (Караваевское сельское поселение)			
2021 год	3 865,47	-	
2022 год		1	
2023 год		1	
МУП «Коммуналсервис» (п. Паточного завода)			
2021 год	6 204,86	-	
2022 год		1	
2023 год		1	
МУП «Коммуналсервис» (п. Зарубино)			
2021 год	6 719,90	-	
2022 год		1	
2023 год		1	
МУП «Коммуналсервис» (с. Саметь, с. Яковлевское)			
2021 год	2 037,04	-	
2022 год		1	
2023 год		1	

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности для МУП «Коммуналсервис» Костромского района на 2021-2023 годы:

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.
МУП «Коммуналсервис» Костромского района (отдельные сельские поселения)					
2021 год	-	-	179,79	22 312,41	1,88
2022 год	-	-	179,79	22 312,41	1,88

2023 год	-	-	179,79	22 312,41	1,88
МУП «Коммунсервис» (Караваемское сельское поселение)					
2021 год	-	-	159,18	2 216,70	-
2022 год	-	-	159,18	2 216,70	-
2023 год	-	-	159,18	2 216,70	-
МУП «Коммунсервис» (п. Паточного завода)					
2021 год	-	-	160,0	662,15	-
2022 год	-	-	160,0	662,15	-
2023 год	-	-	160,0	662,15	-
МУП «Коммунсервис» (п. Зарубино)					
2021 год	-	-	160,0	2 268,99	-
2022 год	-	-	160,0	2 268,99	-
2023 год	-	-	160,0	2 268,99	-
МУП «Коммунсервис» (с. Саметь, с. Яковлевское)					
2021 год	-	-	161,58	395,35	2,51
2022 год	-	-	161,58	395,35	2,51
2023 год	-	-	161,58	395,35	2,51

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 21. «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Караваемского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района (далее – регулируемая организация) на территории Караваемского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021-2023 годы, является заявление от 01.12.2020 № О-3008.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2023 год от 08.12.2020 № 311-Т.

Индексная модель на 2021-2023 годы:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6	3,9	4,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 20 621,47 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 056,6 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 18 564,87 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки – 10 305,59 тыс. руб., в том числе:

- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 4 189,38 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 1 697,66 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4 170,63 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 134,87 тыс. руб.;

- другие расходы – 113,05 тыс. руб.

1. Отпуск теплоэнергии в сеть принят по предложению предприятия в размере – 20 621,47 Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы потерь).

2. Расходы на энергоресурсы.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 15,80 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена электроэнергии принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 10 месяцев 2020 года, с июля 2021 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) приняты в размере 3 750,20 тыс. руб. исходя из технологических потерь 2 056,60 Гкал и установленных тарифов для ПАО «ТГК-2».

Расходы на оплату труда приняты в расчет в размере 3203,25 тыс. руб. Количество персонала, средняя заработная плата вспомогательного, цехового персонала, АУП и прочего персонала (АДС) приняты по предложению предприятия в соответствии со штатным расписанием, средняя заработная плата принята на уровне утвержденных показателей на 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма. Расходы приняты в размере 967,38 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств приняты по предложению предприятия в сумме 134,87 тыс. руб.

Другие расходы снижены от предложения предприятия на 141,76 тыс. руб. Расходы по охране труда и технике безопасности приняты по предложению предприятия. Налог на имущество снижен от предложения предприятия на 21,76 тыс. руб. по фактическому расчету с учетом остаточной стоимости объектов на отчетную дату.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы в размере:

- с 01.01.2021 года – 548,02 руб./Гкал (НДС не облагается) со снижением к декабрю 2020 года 3,9%.

- с 01.07.2021 года – 564,52 руб./Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 3,0%.

- с 01.01.2022 года – 564,52 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2022 года – 579,23 руб./Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2021 года 2,6%.

- с 01.01.2023 года – 579,23 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2023 года – 594,98 руб./Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2022 года 2,7%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021- 30.06.2021	548,02	
1.2.		с 01.07.2021–31.12.2021	564,52	
1.3.		с 01.01.2022- 30.06.2022	564,52	
1.4.		с 01.07.2022–31.12.2022	579,23	
1.5.		с 01.01.2023- 30.06.2023	579,23	
1.6.		с 01.07.2023–31.12.2023	594,98	

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
МУП «Коммунсервис» Костромского района			
2021 год	3 348,12	-	-
2022 год		1	-
2023 год		1	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021-2023 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Кол-во	Кол-во	Удельный	Технологические	Технологические

	нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	потери тепловой энергии, Гкал/год	потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
МУП «Коммуналсервис» Костромского района (отдельные сельские поселения)					
2021 год	-	-	-	2 056,60	-
2022 год	-	-	-	2 056,60	-
2023 год	-	-	-	2 056,60	-

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 22. «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемый МУП города Костромы «Городские сети», на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Тарифы на теплоноситель на коллекторах источника тепловой энергии в открытой системе теплоснабжения (котельная, расположенная по адресу: г. Кострома, ул. Сутырина, 8) устанавливаются на основании заявления МУП г. Костромы «Городские сети» от 10.06.2020 № О-1273.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на теплоноситель на 2021-2023 годы от 22.06.2020 года № 215-Т.

Тарифы предназначены для поставки ПАО «ТГК-2» для целей горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения и равен тарифам на питьевую воду, установленным для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2020 – 2024 годы постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/401) в размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 - 24,25 руб./м3;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 - 24,95 руб./м3;
- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,63 руб./м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,41 руб./м3;
- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 25,41 руб./м3;
- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 26,23 руб./м3.

В связи с чем, указанные тарифы предлагаются к утверждению.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети», на 2021-2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
1.1.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	24,25	-
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021			
2.1.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	24,95	-
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022			
3.1.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	24,63	-
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022			
4.1.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	25,41	-
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023			
5.1.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	25,41	-
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023			
6.1.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	26,23	-

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 23: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.12.2018 № 18/437 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» (далее – предприятие) является заявление вх. от 18.05.2020 № О-1065.

Корректировка тарифов на тепловую энергию на 2021 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании заявления ООО «Облтеплоэнерго» от 15.04.2019 № О-676 в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» принято решение об открытии дела о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, на 2021 год от 26.05.2020 № 181-Т.

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

1. Индексная модель на 2021 год.

№	Индексы	2021 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

При проведении экспертизы тарифа уполномоченный по делу опирался на исходные данные, представленные ООО «Облтеплоэнерго».

Основные плановые показатели ООО «Облтеплоэнерго» на 2021 год по расчету департамента составили:

-объем производства тепловой энергии – 5 399,1 Гкал;

-объем технологических потерь – 74,5 Гкал;

-объем полезного отпуска – 4 866,73 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки 12 493,84 тыс. руб., в том числе:

Расходы на энергетические ресурсы составили 6 758,06 тыс. руб., в том числе:

Расходы на топливо – 5 711,56 тыс. руб. (природный газ). Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 358,46 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 177,96 кг.у.т./Гкал;

- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

Расходы на электроэнергию на технические нужды составили 885,53 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне факта 2019 года, цена проиндексирована на 4,0% в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду, водоотведение составили 160,97 тыс. руб. Объем водоснабжения принят по предложению предприятия, цена принята на уровне установленных тарифов для МУП «Ильинское».

2. Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непромышленного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции – с учетом корректировки составили 4 051,57 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 3,6% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

3. Неподконтрольные расходы – 1 452,28 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 1 080,38 тыс. руб. Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на амортизацию основных средств приняты по предложению предприятия на основании бухгалтерской ведомости по начислению амортизации.

Расходы на арендную плату снижены на 242,58 тыс. руб., расходы учтены в сумме амортизации и предоставленных деклараций.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду приняты по предложению предприятия.

Внерезидентные расходы снижены на 22,30 тыс. руб., приняты на уровне утвержденных расходов на 2020 год.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» принята в расчет по предложению предприятия.

На основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, на утверждении Правлением предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Костромского муниципального района на 2021 год (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2 520,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 626,00 руб./Гкал (рост к декабрю 2020 года - 4,2%)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 23 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	2 520,00	2 520,00
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб./Гкал	2 626,00	2 626,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 04.12.2018 № 18/437 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 24. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома, на 2021-2023 годы»

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» (далее – предприятие) является заявление от 28.05.2020 № О-1179.

Установление тарифов на тепловую энергию на 2021 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании заявления предприятия в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2021-2023 годы от 10.06.2020 № 192-Т. Расчет тарифов на тепловую энергию проведен методом индексации.

Организация осуществляет эксплуатацию объект теплоснабжения, являющийся общедомовой собственностью на основании договора безвозмездного пользования № 50 от 07.12.2018 г., заключенного с ООО УК «Мегаполис».

Количество источников теплоснабжения - 1., тепловые сети отсутствуют. Потребителями являются «Прочие потребители» и «Население (в части ОДН)».

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

1. Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6	3,9	4,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0

2. Технические показатели приняты на уровне утвержденных показателей на предыдущий период регулирования.

- производство тепловой энергии – 162,86 Гкал;
- расход на нужды котельной - 0,00 Гкал;
- объем отпуска в сеть - 162,86 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 0,00 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 162,86 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 162,86 Гкал.

Расчет тарифов проведен с учетом достигнутых показателей 2019 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза на плановый период 2021-2023 годы.

Основные плановые показатели для ООО «на 2021 год (по расчету департамента ГРЦ и ТКО) составили

Объем необходимой валовой выручки в среднегодовых ценах принят с увеличением к предложению предприятия на 27,11 тыс. руб. и составил 352,56 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 22,21 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 204,29 тыс. руб.;
- электрическая энергия - 32,21 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 57,32 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 20,61 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг - 4,79 тыс. руб.;
- другие расходы - 1,43 тыс. руб.;
- внереализационные расходы - 0,60 тыс. руб.;
- аренда объектов – 5,40 тыс. руб.;
- налог на упрощенную систему налогообложения – 3,34 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 0,36 тыс. руб.

1. Расходы на топливо на технологические цели составили 204,29 тыс. руб., выше предложения предприятия на 47,47 тыс. руб.

Норматив удельного расхода топлива в департаменте ТЭК и ЖКХ не утвержден, в связи с чем, норматив принят на уровне предыдущего периода регулирования в размере 211,35 кг.у.т./Гкал. С учетом норматива удельного расхода топлива и объема выработки расход природного газа составил 29,6 тыс.куб.м.

Затраты на топливо (газ природный) приняты Департаментом на основании:

- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

2. Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) составили 32,21 тыс. руб. (ниже предложения предприятия на 0,62 тыс. руб.).

Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Тариф на электроэнергию принят в размере фактически сложившейся розничной цены за 9 месяцев 2020 года, со 2 полугодия 2021 года проиндексирован на 4,0% (Прогноз).

3. Расходы на сырье и материалы составили 22,21 тыс. руб.

Расходы на ремонт приняты на уровне предыдущего периода регулирования. Расходы на канцелярские товары ниже предложения предприятия на 0,29 тыс. руб., приняты на основании фактических данных за 2019 год. Расходы на горюче - смазочные материалы приняты на уровне предыдущего периода регулирования. С 1 июля 2021 года расходы на сырье и материалы проиндексированы в рамках Прогноза.

4. Расходы на оплату труда, включая отчисления во внебюджетные фонды учтены в размере 57,32 тыс. руб. в соответствии с распределением численности персонала и средней заработной платой ремонтного и цехового персонала на уровне факта 2019 года, административно - управленческого персонала на уровне предыдущего периода регулирования. С 1 июля 2021 года средняя заработная плата проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» принята из расчета ставки на уплату взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

5. Расходы на выполнение услуг производственного характера составили 20,61 тыс. руб.- техническое обслуживание оборудования котельной по адресу ул. Бульварная, 2 включено на основании договора ООО "Линия Тепла".

6. Другие расходы составили 1,43 тыс. руб. (услуги связи, информационные услуги, охрана труда, почтовые расходы), приняты на уровне 2020 года, почтовые расходы - по предложению предприятия. С 1 июля 2021 года расходы проиндексированы в рамках Прогноза.

7. Аренда непромышленных объектов принята по предложению предприятия на основании учетной политики предприятия пропорционально выручке по котельным и составила 5,40 тыс. руб.

В необходимой валовой выручке приняты расходы по уплате налога на УСНО – 3,34 тыс. руб., расчетная предпринимательская прибыль – 0,36 тыс. руб. по предложению предприятия.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2023 годы.

Операционные расходы на 2022-2023 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенной экспертизы по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома (котельная, расположенная по адресу г. Кострома, ул. Бульварная, 2) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в размере (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 - 2 136,11 руб./Гкал ;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 208,73руб./Гкал (рост к декабрю 2020 – 3,4%).

с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 2 208,73 руб./Гкал ;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 271,86 руб./Гкал (рост к декабрю 2021 – 2,9%).

с 01.01.2023 по 30.06.2023 - 2 271,86 руб./Гкал ;

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 2 341,14 руб./Гкал (рост к декабрю 2022 – 3,0%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 24 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа города Костромы, на 2021-2023 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 136,11					
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 208,73					
1.3.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 208,73					
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 271,86					
1.5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 271,86					
1.6.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 341,14					
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 136,11					
2.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 208,73					
2.3.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 208,73					
2.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 271,86					
2.5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 271,86					
2.6.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 341,14					

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

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
ООО «Облтеплоэнерго»			
2021 год	99,40	-	-
2022 год		1	-
2023 год		1	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности для ООО «Облтеплоэнерго» на 2021-2023 годы:

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.
ООО «Облтеплоэнерго»					
2021 год	-	-	211,35	-	-
2022 год	-	-	211,35	-	-
2023 год	-	-	211,35	-	-

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 25: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/361 «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии для ООО «КостромаТеплоРемонт» на территории городского округа город Кострома на 2020-2022 годы».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» (далее – предприятие) является заявление вх. от 18.05.2020 № О-1066.

Корректировка тарифов на тепловую энергию на 2021 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании заявления ООО «КостромаТеплоРемонт» в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» принято решение об открытии дела о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, на 2021 год от 26.05.2020 № 180-Т.

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

1. Индексная модель на 2021 год:

№	Индексы	2021 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

При проведении экспертизы тарифа уполномоченный по делу опирался на исходные данные, представленные ООО «КостромаТеплоРемонт».

Основные плановые показатели ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2021 год по расчету департамента составили:

- объем производства тепловой энергии – 17 226,65 Гкал;
- расходы на собственные нужды котельных - 586,33 Гкал;
- объем полезного отпуска – 16 640,31 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки 33 812,64 тыс. руб., в том числе:

Расходы на энергетические ресурсы составили 21 170,87 тыс. руб., в том числе:

Расходы на топливо составили 16 520,03 тыс. руб. (природный газ). Затраты на топливо снижены на 4146,7 тыс. руб. от предложения предприятия и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 163,30 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;
- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;
- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

Расходы на электроэнергию на технические нужды составили 4 021,49 тыс.руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования, цена принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 2020 год, проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду, водоотведение составили 629,35 тыс.руб. Объем водоснабжения принят на уровне предыдущего периода регулирования, цена принята на уровне установленных тарифов для МУП г. Костромы "Костромагорводоканал".

2. Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непроизводственного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции – с учетом корректировки составили 8 745,27 тыс.руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 3,6% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

3. Неподконтрольные расходы составили 3 477,91 тыс.руб.

По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 2 279,64 тыс.руб. из расчета ставки взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на амортизацию основных средств приняты по предложению предприятия на основании расчета и ведомости амортизационных отчислений.

Расходы на арендную плату снижены на 2 069,5 тыс.руб., расходы учтены в сумме амортизационных отчислений и налогов в соответствии с расчетом и предоставленными декларациями (налог на имущество, УСНО).

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, приняты в размере 6,60 тыс.руб. в соответствии с предоставленными декларациями.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду приняты по предложению предприятия в соответствии с предоставленной декларацией за 2019 год.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 270,49 тыс. рублей.

«Расходы, не учитываемые в целях налогообложения» исключены ввиду отсутствия фактических расходов по факту 2019 года.

В необходимой валовой выручке приняты расходы по уплате налога на УСНО – 331,93 тыс.руб., учтена предпринимательская прибыль в размере 338,10 тыс.руб. по предложению предприятия.

На основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, на утверждении Правлением предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» на территории городского округа город Кострома на 2021 год (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2 012,61 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 055,19 руб./Гкал (рост к декабрю 2020 года – 2,1%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 25 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» на территории городского округа город Кострома, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	2 012,61	2 012,61
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб. /Гкал	2 055,19	2 055,19

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» на территории городского округа город Кострома, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 17.12.2019 № 19/361 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 26. «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются на основании заявления МКУП «Теплоресурс» вх. от 21.05.2020 № О-1110.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на теплоноситель на 2021 год от 29.05.2020 года № 185-Т.

Тарифы предназначены для целей горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения и равны тарифам на питьевую воду, установленным для ООО "ВОДОКАНАЛСЕРВИС" на 2020 – 2022 годы постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/364 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2020 № 20/339) в размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 - 41,12 руб./м³;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 - 43,02 руб./м³;

В связи с чем, указанные тарифы предлагаются к утверждению.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
1.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	41,12	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители		41,12	-
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021			
2.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	43,02	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители		43,02	-

Примечание:

тарифы МКУП «Теплоресурс» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	

4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 27. «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый ООО «Теплосервис» потребителям г.о.г. Мантурово, на 2021 год.».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются на основании заявления ООО «Теплосервис» вх. 22.05.2020 № О-1132.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на теплоноситель на 2021 год от 26.05.2020 года № 182-Т.

Тарифы предназначены для целей горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения и равны тарифам на питьевую воду, установленным для НАО "СВЕЗА Мантурово" на 2018 – 2022 годы постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.07.2017 № 17/109 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.10.2020 № 20/180) в размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 6,05 руб./м³;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 6,05 руб./м³;

В связи с чем, указанные тарифы предлагаются к утверждению.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 27 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый ООО «Теплосервис» потребителям г.о.г. Мантурово, на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
1.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	7,26	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители		6,05	-
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021			
2.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	7,26	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители		6,05	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 28. «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый ООО «Тепловодоканал» потребителям г.о.г. Буй, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

Тарифы на теплоноситель устанавливаются на основании заявления ООО «Тепловодоканал» вх. от 22.05.2020 № О-1125.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на теплоноситель на 2021 год от 29.05.2020 года № 186-Т.

Тарифы предназначены для целей горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения и равны тарифам на питьевую воду, установленным для ООО «Тепловодоканал» на 2018 – 2022 годы постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2017 № 17/512 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/367) в размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 28,13 руб./м³;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 31,01 руб./м³;

В связи с чем, указанные тарифы предлагаются к утверждению.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 28 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый МКУП «Теплоресурс» потребителям ООО «Тепловодоканал» потребителям г.о.г. Буй, на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
1.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	33,76	-
1.2.	Бюджетные и прочие		28,13	-

	потребители			
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021			
2.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	37,21	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители		31,01	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 29: «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям г.о.г. Мантурово, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплосервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 22.05.2020 № О-1134 об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе на 2021 год 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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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», принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую

ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год от 26.05.2020 г. № 182-Г.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на теплоноситель и компонент на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/435 «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год».

Компонент на тепловую энергию установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2020 года № 20/408 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021-2025 годы».

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Теплосервис» в открытых системах горячего водоснабжения на 2021 год в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на теплоноситель – 6,05 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 3 993,00 руб./Гкал.

с 01.07.2021 по 31.12.2021:

- компонент на теплоноситель – 6,05 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 4 206,80 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 29 Повестки, предложение уполномоченного по делу Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год:

N п/п	Категория потребителей	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставоч ный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021				
1.1.	Население (с НДС)	7,26	4 791,60	-	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	6,05	3 993,00	-	-
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021				
2.1.	Население (с НДС)	7,26	5 048,16	-	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	6,05	4 206,80	-	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 30: «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям г.п.п. Чистые боры Буйского муниципального района, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МКУП «Теплоресурс» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2020 № О-958 об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2021 год.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе на 2021 год 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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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», принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям г.п.п. Чистые боры Буйского муниципального района, на 2021 год от 15.05.2020 г. № 131-Т.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на теплоноситель и компонент на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/434 «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2021 год».

Компонент на тепловую энергию установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/429 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2020-2022 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/383).

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МКУП «Теплоресурс» в открытых системах горячего водоснабжения на 2021 год в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на теплоноситель – 41,12 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 1 669,10 руб./Гкал.

с 01.07.2021 по 31.12.2021:

- компонент на теплоноситель – 43,02 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 1 753,00 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 30 Повестки, предложение уполномоченного по делу Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям г.п.п. Чистые боры Буйского муниципального района, на 2021 год:

N п/п	Категория потребителей	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставоч ный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021				
1.1.	Население (с НДС)	41,12	1 669,10	-	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	41,12	1 669,10	-	-
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021				
2.1.	Население (с НДС)	43,02	1753,00	-	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	43,02	1753,00	-	-

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 31: «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям г.о.г. Буй, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Тепловодоканал» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2020 № О-893 об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям г.о.г. Буй, на 2021 год.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе на 2021 год 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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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», принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям г.о.г. Буй, на 2021 год от 15.05.2020 г. № 170-Т.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на теплоноситель и компонент на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/436 «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на 2021 год».

Компонент на тепловую энергию установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 12 декабря 2017 года № 17/442 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на 2018-2022 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.12.2020 № 20/497).

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Тепловодоканал» в открытых системах горячего водоснабжения на 2021 год в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на теплоноситель – 28,13 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 2 148,61 руб./Гкал.

с 01.07.2021 по 31.12.2021:

- компонент на теплоноситель – 31,01 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 2 263,18 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 31 Повестки, предложение уполномоченного по делу Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям г.о.г. Буй, на 2021 год:

N п/п	Категория потребителей	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021				
1.1.	Население (с НДС)	33,76	2 578,33	-	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	28,13	2 148,61	-	-
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021				
2.1.	Население (с НДС)	37,21	2 715,82	-	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	31,01	2 263,18	-	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

3. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	

Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 32: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (далее – регулируемая организация) представлены в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления вх. №№ О-1055, О-1056, О-1057, О-1058 от 15.05.2020 и расчетные материалы на установление тарифов на тепловую энергию на 2021 – 2025 годы.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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», на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 – 2025 годы от 22.05.2020 г. № 177-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

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

1. Индексная модель на 2021-2025 годы в соответствии с Прогнозом:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %	2024 год, %	2025 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,7	3,9	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
5.	Индекс роста цен на уголь	3,3	3,9	4,1	4,1	4,1

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета.

I. Городской округ город Буй (котельные № 1, № 302)

Основные плановые показатели на 2021 год (базовый период) по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- произведено тепловой энергии – 6 584,76 Гкал;

- расход на нужды котельных – 111,87 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 6 472,89 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 41,71 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 6 431,18 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 14 515,3 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 424,11 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 8 561,0 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1 792,20 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 78,28 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 3 226,15 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 11,0 тыс. руб.;
- другие расходы – 401,79 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 20,79 тыс.

руб.

1. Полезный отпуск тепловой энергии на собственное потребление принят по предложению предприятия, по населению – по нормативам, по прочим потребителям на уровне факта 2019 года и составил 6 431,18 Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на сырье и материалы снижены к предложению предприятия на 961,0 тыс. руб. и приняты на уровне фактических данных за 2019 год с индексацией.

Затраты на топливо (уголь) снижены на 2 768,9 тыс. руб.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 216,77 кг.у.т./Гкал;

- цена угля с января 2021 года принята по контракту на поставку угля от 20.12.2019 № 14-201219-70 (без НДС), с июля 2021 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 547,8 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактических данных за 2019 год. Цена электроэнергии с января 2021 года принята в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года, с июля 2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 372,9 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне плана 2020 года. Цены приняты по предварительным тарифам для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Затраты на оплату труда снижены на 5 868,9 тыс. руб. Численность основного персонала принята на уровне нормативной, численность ремонтного, АУП – на основании анализа фактических данных за 2019 год, штатного расписания и плана 2020 года. Размер средней заработной платы в месяц принят с учетом поэтапного доведения до фактической.

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

Расходы на оплату иных работ и услуг приняты с учетом анализа фактических данных за 2019 год, с июля проиндексированы в рамках Прогноза.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы, предложенные предприятием с учетом корректировки затрат на охрану труда на основании численности персонала, принятого в расчете тарифа на 2021 год.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты на основании представленных обосновывающих материалов (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду).

Выпадающие по расходам на топливо не приняты департаментом в связи с отсутствием обосновывающих материалов на момент подачи тарифной заявки в полном объеме.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2025 годы.

Операционные расходы на 2022-2025 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности

операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Костромской области (городской округ город Буй (котельная №1, №302)), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы в размере (без НДС):

Городской округ город Буй (котельные № 1, № 302)

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 2 199,74 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 2 331,72 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 г. – 6,0%;
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 2 331,72 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 2 415,81 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 3,6%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 2 415,81 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 2 506,50 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,8%;
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 2 506,50 руб./Гкал;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 2 600,65 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 3,8%;
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 2 600,65 руб./Гкал;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 2 698,42 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. – 3,8%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

II. Городское поселение город Нея (котельная № 173)

Основные плановые показатели на 2021 год (базовый период) по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- произведено тепловой энергии – 9 803,38 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 183,72 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 9 619,66 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 158,84 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 7 460,82 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 23 777,04 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 950,01 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 12 718,3 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 2 757,58 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 137,14 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 6 356,25 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 93,54 тыс. руб.;
 - другие расходы – 746,83 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 17,39 тыс.

руб.

1. Полезный отпуск тепловой энергии на собственное потребление и бюджетным потребителям принят на уровне плана 2020 года, по населению – по нормативам, по прочим потребителям на уровне факта 2019 года и составил 7 460,82 Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях приняты по предложению предприятия, удельный расход принят на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (не утверждены в установленном законодательством порядке на 2021 год).

Затраты на сырье и материалы увеличены к предложению предприятия на 285,9 тыс. руб. Расходы на химреагенты и ремонт приняты по предложению предприятия, на ГСМ приняты на уровне плана 2020 года.

Затраты на топливо (уголь) снижены на 204,2 тыс. руб.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 216,77 кг.у.т./Гкал;
- цена угля с января 2021 года принята по контракту на поставку угля от 20.12.2019 № 14-201219-70 (без НДС), с июля 2021 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 2 585,11 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена электроэнергии с января 2021 года принята в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года, с июля 2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 43,8 тыс. руб. Объем потребления холодной воды и водоотведения приняты по предложению предприятия.

Цены приняты по предварительным тарифам для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Затраты на оплату труда снижены на 1 675,9 тыс. руб. Численность основного персонала принята на уровне нормативной, численность ремонтного, цехового, АУП – по предложению предприятия. Средняя заработная плата по категориям персонала принята по предложению предприятия.

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

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли затраты на медицинский осмотр, приняты по предложению предприятия.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены затраты на охрану труда, общехозяйственные и общепроизводственные расходы и принятые по предложению предприятия.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты на основании представленных обосновывающих материалов (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду).

Выпадающие по расходам на топливо не приняты департаментом в связи с отсутствием обосновывающих материалов на момент подачи тарифной заявки в полном объеме.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2025 годы.

Операционные расходы на 2022-2025 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Костромской области (городское поселение город Нея (котельная №173)), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы в размере (без НДС):

Городское поселение город Нея (котельная № 173)

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 3 153,29 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 3 232,79 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 г. – 2,5%;
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 3 232,79 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 3 347,78 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 3,6%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 3 347,78 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 3 471,67 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,7%;
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 3 471,67 руб./Гкал;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 3 600,24 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 3,7%;
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 3 600,24 руб./Гкал;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 3 733,67 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. – 3,7%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

III. Городской округ город Кострома (котельная № 431, ул. Никитская, 476)

Основные плановые показатели на 2021 год (базовый период) по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- произведено тепловой энергии – 75 356,25 Гкал;
- расход на нужды котельных – 270,5 Гкал;

- объем отпуска в сеть – 75 085,75 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 5 232,4 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 69 853,35 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 96 635,04 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 2 826,67 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 55 941,95 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 19 170,27 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 862,51 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 10 525,1 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 241,0 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 4 766,3 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 842,71 тыс. руб.;
 - другие расходы – 1 448,21 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 3,72 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 6,6 тыс. руб.

1. Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия в размере 69 853,35 Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на сырье и материалы увеличены к предложению предприятия на 1 529,4 тыс. руб. Расходы на химреагенты и на ремонт приняты по предложению предприятия, затраты на ГСМ и канцтовары приняты на уровне плана 2020 года с индексацией.

Затраты на топливо (природный газ) снижены на 2 785,3 тыс. руб.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 157,975 кг/т.у.т.;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

С июля 2021 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 489,7 руб./тыс.м³.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 12 605,6 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактических данных за 2019 год. Цена электроэнергии с января 2021 года принята в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года, с июля 2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 6 702,5 тыс. руб. Объемы холодной воды принят на основании фактических данных за 2019 год за минусом объема воды для целей горячего водоснабжения. Объем водоотведения принят по предложению предприятия. Цены приняты по тарифам для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

Затраты на оплату труда составили 8 083,79 тыс. руб. Численность персонала и средняя заработная плата по категориям персонала принята по предложению предприятия.

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

В статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» учтены затраты на услуги по техническому и аварийному обслуживанию котельных, сетей газопотребления и плановые работы, принятые на основании плана-графика текущего ремонта объектов теплового хозяйства, направленного предприятием Вх. № О-3273 от 17.12.2020.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли затраты на охрану труда, медицинский осмотр приняты по предложению предприятия.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены общехозяйственные и общепроизводственные расходы, принятые по предложению предприятия.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты по предложению предприятия.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании представленного страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, заключенного со Страховым публичным акционерным обществом «Ингосстрах».

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2025 годы.

Операционные расходы на 2022-2025 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Костромской области (городской округ город Кострома (котельная №431, ул. Никитская, 476)), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы в размере (без НДС):

Городской округ город Кострома (котельная № 431, ул. Никитская, 476)

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 1 365,38 руб./Гкал, со снижением к декабрю 2020 года на 0,8%;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 1 406,42 руб./Гкал, рост к январю 2021 г. – 3,0%;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 1 406,42 руб./Гкал;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 1 451,13 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 3,2%;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 1 451,13 руб./Гкал;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 1 497,58 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,2%;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 1 497,58 руб./Гкал;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 1 545,55 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 3,2%;

- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 1 545,55 руб./Гкал;

- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 1 595,08 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. – 3,2%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

IV. Поставка тепловой энергии от источников теплоснабжения ПАО «ТГК - 2»

Основные плановые показатели на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- покупка тепловой энергии – 14 554,74 Гкал;

- потери тепловой энергии – 868,12 Гкал;

- полезный отпуск – 13 686,62 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 29 630,9 тыс. руб., в том числе:

- расходы на ресурсы – 26 501,13 тыс. руб.;

- расходы на сырье и материалы – 180,33 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2 473,94 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда – 176,36 тыс. руб.;

- общепроизводственные расходы – 142,84 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 156,27 тыс. руб.

Объем покупной тепловой энергии принят на основании договора в размере 13 686,62

Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Расходы на покупную тепловую энергию и компенсацию потерь в тепловых сетях приняты исходя из объемов и установленных тарифов для ПАО «ТГК-2».

Расходы на холодную воду снижены на 0,23 тыс. руб. Объем на водоснабжение принят по предложению предприятия. Цены приняты по тарифам для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

Расходы на материалы приняты по предложению предприятия с учетом индексации второго полугодия в рамках Прогноза.

Затраты на оплату труда составили 1 900,11 тыс. руб. Численность персонала и средняя заработная плата по категориям персонала принята по предложению предприятия.

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

Расходы на оплату иных работ и услуг, общехозяйственные и общепроизводственные расходы приняты по предложению предприятия на основании представленных обосновывающих материалов.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2025 годы.

Операционные расходы на 2022-2025 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Костромской области (городской округ город Кострома (котельная №431, ул. Никитская, 47б)), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы в размере (без НДС):

Поставка тепловой энергии от источников теплоснабжения ПАО «ТГК - 2»

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 2 138,97 руб./Гкал, со снижением к декабрю 2020 года на 30,8%;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 2 204,41 руб./Гкал, рост к январю 2021 г. – 3,1%;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 2 204,41 руб./Гкал;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 2 288,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 3,8%;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 2 288,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 2 377,08 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,9%;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 2 377,08 руб./Гкал;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 2 469,64 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 3,9%;

- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 2 469,64 руб./Гкал;

- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 2 565,83 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. – 3,9%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021-2025 годы, (руб./Гкал)

Период	Бюджетные потребители в горячей воде	Население (с НДС)
Городской округ город Буй (котельные № 1, № 302)		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 199,74	2 639,69

с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 331,72	2 798,06
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 331,72	2 798,06
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 415,81	2 898,97
с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 415,81	2 898,97
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 506,50	3 007,80
с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 506,50	3 007,80
с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 600,65	3 120,78
с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 600,65	3 120,78
с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 698,42	3 238,10
Городское поселение город Нея (котельная № 173)		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 153,29	3 783,95
с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 232,79	3 879,35
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 232,79	3 879,35
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 347,78	4 017,34
с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 347,78	4 017,34
с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 471,67	4 166,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 471,67	4 166,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 600,24	4 320,29
с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 600,24	4 320,29
с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 733,67	4 480,40
Городской округ город Кострома (котельная № 431, ул. Никитская, 47 б)		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 365,38	-
с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 406,42	-
с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 406,42	-
с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 451,13	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 451,13	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 497,58	-
с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 497,58	-
с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 545,55	-
с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 545,55	-
с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 595,08	-
Поставка тепловой энергии от источников теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 138,97	-
с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 204,41	-
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 204,41	-
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 288,00	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 288,00	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 377,08	-
с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 377,08	-
с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 469,64	-
с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 469,64	-
с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 565,83	-

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффе- ктив- ности операци- онных расходов	Норма- тивный уровень прибыли
			тыс. руб.	%	%
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (котельная № 431, городской округ город Кострома, Никитская, 47 б)	2021	18 208,68	1	-
		2022	-	1	-
		2023	-	1	-
		2024	-	1	-
		2025	-	1	-
2.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (котельные № 1, № 302, городской округ город Буй)	2021	3 314,74	1	-
		2022	-	1	-
		2023	-	1	-
		2024	-	1	-
		2025	-	1	-
3.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (котельная № 173, городское поселение город Нея)	2021	6 672,29	1	-
		2022	-	1	-
		2023	-	1	-
		2024	-	1	-
		2025	-	1	-
4.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (поставка тепловой энергии от источников теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»)	2021	2 555,91	1	-
		2022	-	1	-
		2023	-	1	-
		2024	-	1	-
		2025	-	1	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности на 2021-2025 годы:

№ п/п	Наименование ЭСО	Период регули	Показатель надежности	Показатели энергетической эффективности
----------	---------------------	------------------	-----------------------	--

		году (год)	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии и к материальной характеристике тепловых сетей
			ед.	ед.	кг.к.т./Гкал	Гкал/год	Гкал/кв.м.
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (котельная № 431, городской округ город Кострома, Никитская, 47б)	2021	-	-	157,98	5 232,40	3,4
		2022	-	-	157,98	5 232,40	3,4
		2023	-	-	157,98	5 232,40	3,4
		2024	-	-	157,98	5 232,40	3,4
		2025	-	-	157,98	5 232,40	3,4
2.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (котельные № 1, № 302, городской округ город Буй)	2021	-	-	216,77	41,71	0,09
		2022	-	-	216,77	41,71	0,09
		2023	-	-	216,77	41,71	0,09
		2024	-	-	216,77	41,71	0,09
		2025	-	-	216,77	41,71	0,09
3.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (котельная № 173, городское поселение город Нея)	2021	-	-	216,77	2 158,84	5,1
		2022	-	-	216,77	2 158,84	5,1
		2023	-	-	216,77	2 158,84	5,1
		2024	-	-	216,77	2 158,84	5,1
		2025	-	-	216,77	2 158,84	5,1
4.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (поставка тепловой энергии от источников теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»)	2021	-	-	-	868,12	7,5
		2022	-	-	-	868,12	7,5
		2023	-	-	-	868,12	7,5
		2024	-	-	-	868,12	7,5
		2025	-	-	-	868,12	7,5

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 33. «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления тарифов на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области (далее – регулируемая организация) на 2021 год, является заявление от 15.05.2020 № О-1060.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТКО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель на 2021 год от 22.05.2020 № 178-Т.

Тариф на теплоноситель в городе Костроме установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019

№ 19/421 «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» потребителям городского округа город Кострома и Костромского муниципального района на 2020 – 2024 годы».

Тариф на теплоноситель в г. Буй установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/454 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021-2025 годы».

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на теплоноситель на 2021 год в размере (без НДС):

По г. Кострома:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,25 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,95 руб./м³;

По г. Буй:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 42,19 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 44,43 руб./м³;

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 33 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021 год:

№ п/п	Категория потребителей	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям Котельная № 431 по адресу: город Кострома, ул. Никитская, 47 б				
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
1.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	29,10	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	24,25	-
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021			
2.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	29,94	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	24,95	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям Котельная № 302 (военный городок № 3) по адресу: город Буй				
3.1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
3.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	50,63	-
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	42,19	-
4.	с 01.07.2021 по 31.12.2021			
4.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	53,32	-
4.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	44,43	-

2. Постановление об установлении тарифов на теплоноситель подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

5. Направить в ФАС России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты	Решение Правления
-------	-----------------	------------	-------------------

		голосования	
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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 34: «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Костромской области, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Рябец С.В. сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1059 от 15.05.2020 года и материалы для установления тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения на 2021 год.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе на 2021 год для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения от 22.05.2019 г. № 179-Т.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на теплоноситель и компонент на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/441 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021 год»

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленного тарифа на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» постановлением от 18 декабря 2020 № 20/440 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021 – 2025 годы».

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в открытых системах горячего водоснабжения на 2021 год (без НДС) в размере:

По г. Кострома:

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на теплоноситель – 24,25 руб./м3;
- компонент на тепловую энергию – 1 365,38 руб./Гкал;

с 01.07.2021 по 31.12.2021:

- компонент на теплоноситель – 24,95 руб./м3;
- компонент на тепловую энергию – 1 406,42 руб./Гкал;

По г. Буй:

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на теплоноситель – 42,19 руб./м3;
- компонент на тепловую энергию – 2 199,74 руб./Гкал;

с 01.07.2021 по 31.12.2021:

- компонент на теплоноситель – 44,43 руб./м3;
- компонент на тепловую энергию – 2 331,72 руб./Гкал;

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 34 Повестки, предложение уполномоченного по делу Рябец С.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 год:

Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	компонент на теплоноситель, руб./куб. м.	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	компонент на теплоноситель, руб./куб. м.	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Котельная № 431 по адресу: город Кострома, ул. Никитская, 47 б				
Население (с НДС)	29,10	1 638,46	29,94	1 687,70
Бюджетные и прочие потребители	24,25	1 365,38	24,95	1 406,42
Котельная № 302 (военный городок №3) по адресу: город Буй				
Население (с НДС)	50,63	2 639,69	53,32	2 798,06
Бюджетные и прочие потребители	42,19	2 199,74	44,43	2 331,72

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/427 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области, на 2020 год».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам 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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 35: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2018 № 18/540 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» потребителям городского округа город Кострома, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего следующее.

АО «Русский хлеб» не представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и предложение с обосновывающими материалами в рамках тарифного регулирования.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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, принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2021 год от 15.12.2020 года № 315-Т.

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

Индексная модель на 2021 год.

№	Индексы	2021 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦиТКО) составили:

- произведено тепловой энергии – 13 283,07 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 12 933,12 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 896,50 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 12 036,62 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 8 320,31 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 27,22 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 6 103,26 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 708,21 тыс. руб.;
- затраты на холодную воду и водоотведение – 3,94 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1 471,23 тыс. руб.;
- другие расходы – 6,45 тыс. руб.;

АО «Русский хлеб» расчет тарифа на тепловую энергию на 2021 год не представлен.

1. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне плана 2020 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).

2. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо составили 6 103,26 тыс. руб. Объемы газа департаментом принят на уровне плана 2020 года. Цена топлива проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на электроэнергию составили 708,21 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне плана 2020 года. Цена электроэнергии проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду приняты в размере 3,94 тыс. руб. Объем воды принят на уровне плана 2020 года. Цена проиндексирована в рамках Прогноза.

3. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 1 163,649 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1 %.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 341,25 тыс.руб.

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

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб», потребителям городского округа города Костромы на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 681,30 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2021 года – 704,44 руб./Гкал (без НДС), с ростом к декабрю 2020 года 3,4%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 35 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» потребителям городского округа города Костромы, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	817,56	681,30
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб. /Гкал	845,33	704,44

2. Рекомендуем обратиться регулируемому предприятию в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).
3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 18.12.2018 № 18/540 соответствующие изменение.
4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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 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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 36: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям города Костромы на 2021 – 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

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

ИП Румянцевой С.В. (далее – регулируемая организация) представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 15.09.2020 № О-2285 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год (базовый период) в размере 2 310,59 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 22 872,8 тыс. руб.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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», на основании заявления от регулируемой организации принято решение

об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 – 2023 годы от 22.09.2020 г. № 279-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

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

Индексная модель в соответствии с Прогнозом:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,7	3,9	4,0
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9	3,4	3,6
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Основные плановые показатели ИП Румянцевой С.В. на 2021 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 17 499,07 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 4 904,50 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 12 370,53 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 21 407,19 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 200,00 тыс. руб.;
 - расходы на топливо – 8 418,60 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 5 007,54 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду на технологические цели – 35,18 тыс. руб.;
 - оплата труда – 4 508,18 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 411,06 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 659,43 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 9,10 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 13,05 тыс. руб.;
 - арендная плата – 569,33 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 15,83 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 0,2 тыс. руб.;
 - внереализационные расходы – 174,36 тыс. руб.;
 - мероприятия по энергосбережению – 171,26 тыс. руб.;
 - налог на УСНО – 214,07 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 2 471,4 Гкал и рассчитан с учетом ввода в эксплуатацию новых объектов на основании данных, представленных регулируемой организацией. Объем реализации населению рассчитан для многоквартирных домов на основании установленных нормативов расхода тепловой энергии, для индивидуальных жилых домов на основании данных по приборам учета (годовое потребление) и установленных нормативов (потребители, где отсутствует годовое потребление по прибору учета). Объем реализации на горячее водоснабжение рассчитан на основании данных, представленных предприятием. Объем реализации прочим потребителям принят на основании договора теплоснабжения от 01.09.2020 года № б/н, представленного предприятием.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива приняты на уровне утвержденных на 2021 год (Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.09.2020 № 37).

Расходы на приобретение сырья и материалов, используемых регулируемой организацией для производственных и хозяйственных нужд при осуществлении регулируемой деятельности, приняты по предложению регулируемой организации, учитывая необходимость ежегодного проведения ремонтных работ с целью бесперебойного осуществления теплоснабжения потребителей.

Затраты на топливо снижены на 2 356,8 тыс. руб. от предложения предприятия.

При формировании статьи «Расходы на топливо» в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования департаментом использовались данные о фактически сложившейся структуре топлива за период 2018 – 2019 годы по предприятию ООО «Перспектива», которое ранее оказывало услуги теплоснабжения с использованием данного оборудования и за сентябрь месяц 2020 года по ИП Румянцевой С.В., с учетом договора на приобретение коры, заключенного между ИП Румянцевой С.В. и НАО «СВЕЗА Кострома» от 20.07.2020 № 10143141.

Цена с 1 января 2021 года принята на основании представленных регулируемой организацией договоров на покупку и доставку используемого топлива. С июля 2021 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на электроэнергию на технологические нужды увеличены на 305,9 тыс. руб. Объем электроэнергии принят в соответствии с фактическим потреблением за 10 месяцев 2020 года и ноябрь-декабрь 2019 года. Цена электроэнергии принята в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 28,8 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне плана 2020 года. Стоимость воды принята по предварительным тарифам для ИП Румянцевой С.В.

Затраты на оплату труда увеличены на 156,5 тыс. руб. Численность основного персонала и АУП принята в соответствии со штатным расписанием и предложением предприятия. Размер средней заработной платы в месяц с 01 января 2021 года принят на уровне плана 2020 года. С июля 2021 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 31,3% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на арендную плату приняты на основании представленных обосновывающих материалов в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

В статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» приняты расходы на техническое обслуживание и ремонт котельного оборудования на основании договора и акта выполненных работ, представленных регулируемой организацией.

В статье «Расходы на оплату иных работ и услуг» учтены затраты на почтовые, информационные и прочие услуги по предложению регулируемой организации.

Расходы на обучение персонала приняты на основании актов, представленных регулируемой организацией за 2020 год с учетом индексации со второго полугодия в рамках Прогноза.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при установлении тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 171,26 тыс. рублей.

Расходы на услуги банков и плата за выбросы приняты по предложению регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств приняты с учетом анализа представленных предприятием документов и ведомости начисления амортизации за июль-август 2020 года.

Также учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива (щепа), утвержденных на 2021 год (Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.09.2020 № 38). Расходы распределены равными долями на 3 года.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 214,07 тыс. руб. или 1% НВВ.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2023 годы.

Операционные расходы на 2022-2023 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям города Костромы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 1 706,17 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 1 764,10 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 г. – 3,4%;
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 1 764,10 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 1 820,32 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 3,2%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 1 820,32 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 1 880,46 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,3%.

ИП Румянцевой С.В. в адрес департамента направлены следующие возражения (вх. от 18.12.2020 № О-3310):

**Индивидуальный
предприниматель
Румянцева Светлана
Валерьевна**

ИНН 440106927232 ОГРНИП 313440120500011

Адрес регистрации:

г.Кострома, ул.Ленина, д.100 б, кв.111

Почтовый адрес:

156013, г. Кострома, ул. Поселковая, д. 37

Тел./факс (49 42) 48 00 82

e-mail: IP.RumyancevaSV@yandex.ru

Исх. №

от « 18 » 2020 г.

Директору Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области
Солдатовой И.Ю.
г. Кострома, ул.Свердлова 82А

Уважаемая Ирина Юрьевна!

ИП Румянцева С.В. обратилась в адрес Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В., потребителям города Костромы на 2021-2023 год. На основании обращения в Департаменте было открыто дело и рассматриваются предоставляемые документы.

В адрес ИП Румянцевой С.В. направлен предварительный расчет в соответствии с которым, плата за тепловую энергию составляет 1706,17 руб за Гкал. ИП Румянцева С.В. категорически не согласна с указанным расчетом. Считаем, что при расчете затрат по статьям расходов «Отходы древесины. Расходы на топливо» Регулятором не соблюдены принципы обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя, обеспечение достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Ранее ИП Румянцева С.В. не осуществляла поставку тепловой энергии, Департамент в своих расчетах берет сведения по работе за 2019 г предыдущей ресурсоснабжающей организации ООО «Перспектива» Учет показателей прежней ресурсоснабжающей организации не может приниматься в расчет для ИП Румянцевой С.В. в связи с другим подходом к работе, использованием основным видом топлива — щепы.

соответственно, предложенный расчет расходования щепы/коры в процентном соотношении должен приниматься регулятором в заявленном размере. Учет показателей прежней ресурсоснабжающей организации не может приниматься в расчет для ИП Румянцевой С.В. в связи с другим подходом к работе, использованием основным видом топлива — щепы.

Более того, в соответствии с паспортом на котел водогрейный КВУ-2500, используемого для превращения химической энергии твердого топлива, в теплую энергию теплоносителя, требуемым видом топлива является: щепа, опил, горбыль, срезки, торф. Соответственно, использование коры будет сведено к минимуму из-за технических противопоказаний.

Прежняя ресурсоснабжающая компания ООО «Перспектива» находится на грани банкротства, в данный момент не может отвечать по своим долгам,

Вх. №

Р-3310

Дата

Подпись

образовавшихся перед кредиторами, одной из причин данного обстоятельства является низкий тариф на теплоэнергию, который не обеспечивал экономических потребностей организации.

Считаем, что Департамент умышленно использует властные полномочия, при утверждении минимального тарифа, для удаления с рынка поставки теплоэнергии представителей малого бизнеса, и открытия путей сбыта для монополистов. Например, тариф, установленный на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям города Костромы с 01.07.2020 составляет 2156,84 руб/Гкал

Тариф, утвержденный в размере 1706.17 руб за Гкал принесет Предпринимателю значительные убытки, невосполнимые платежами населения и юридических лиц. Указанный факт может привести к невозможности ведения предпринимательской деятельности, в том числе к срыву отопительного сезона в жилых домах и зданиях, расположенных на территории в границах «коттеджный поселок «Первый».

На основании изложенного, требуем пересмотреть размер тарифа на тепловую энергию в сторону увеличения.



Румянцева С.В.

При формировании статьи «Расходы на топливо» департаментом проанализированы следующие данные:

- о фактически сложившейся структуре топлива за период 2018 – 2019 годы по предприятию ООО «Перспектива», которое ранее оказывало услуги теплоснабжения с использованием данного оборудования и за сентябрь месяц 2020 года по ИП Румянцевой С.В. в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования;

- договор на приобретение коры, заключенный между ИП Румянцевой С.В. и НАО «СВЕЗА Кострома» от 20.07.2020 № 10143141;

- технические характеристики, взятые с официального сайта котельного завода «Автоматик-Лес» <https://www.automaticles.ru/nasha-produkciya/tverdoplivnye-kotly/kotly-na-opilkah-shchepe-i-drevesnyh-othodah>, из которых видны используемые виды топлива (щепа, кора) для котла марки КВУ-2500.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию расходы на топливо приняты в экономически обоснованном размере.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 36 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям города Костромы на 2021 – 2023 годы».

период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	1 706,17	1 706,17
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./Гкал	1 764,10	1 764,10
с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./Гкал	1 764,10	1 764,10
с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./Гкал	1 820,32	1 820,32
с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./Гкал	1 820,32	1 820,32
с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./Гкал	1 880,46	1 880,46
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	1 706,17	1 706,17
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./Гкал	1 764,10	1 764,10
с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./Гкал	1 764,10	1 764,10
с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./Гкал	1 820,32	1 820,32
с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб./Гкал	1 820,32	1 820,32
с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./Гкал	1 880,46	1 880,46

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2021 год	5 389,76	1	-
2022 год	-	1	-
2023 год	-	1	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности на 2021-2023 годы:

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.
2021 год	-	-	197,78	4 904,50	2,88
2022 год	-	-	197,78	4 904,50	2,88
2023 год	-	-	197,78	4 904,50	2,88

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 37: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Земком» потребителям Номженского сельского поселения муниципального района город Нея и Нейский район, на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

ООО «Земком» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 10.06.2020 № О-1277 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год (базовый период) в размере 2485,23 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 12644,08 тыс. руб.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Организация владеет объектами теплоснабжения на основании договоров аренды:

- с администрацией Номженского сельского поселения муниципального района город Нея и Нейский район – от 01.10.2020 б/н сроком действия до 31.09.2021 года (котельное оборудование);

- с ИП Ильин А.В. – от 01.12.2020 № 2 сроком действия до 31.10.2021 года (здание котельной п. Номжа).

Поставку тепловой энергии осуществляет населению, организациям, финансируемым из бюджета, прочим потребителям.

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» (далее – Основы ценообразования);
- 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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2021-2025 годы от 22.06.2020 года № 226-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:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %	2024 год, %	2025 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9	3,4	3,6	3,6	3,6
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Основные плановые показатели ООО «Земком» на 2021 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 6151,28 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 148,86 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 6002,42 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1194,28 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 4808,14 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 4799,47 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 10251,68 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 904,68 тыс. руб.;
 - расходы на топливо – 2124,60 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 2002,45 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду на технологические цели – 40,51 тыс. руб.;
 - оплата труда – 927,79 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 286,7 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 3298,11 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, – 33,62 тыс. руб.;
 - арендная плата – 820,21 тыс. руб.;
 - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, – 542,57 тыс. руб.;

- внереализационные расходы – 23,7 тыс. руб.;
- необоснованно полученные доходы – -753,26 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 279,60 Гкал. Объем реализации населению рассчитан на основании установленных нормативов расхода тепловой энергии на отопление; объем реализации бюджетным и прочим потребителям принят по предложению предприятия.

Предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы потерь тепловой энергии в тепловых сетях, в связи с чем объем потерь принят на уровне предыдущего периода регулирования.

Затраты на сырье и материалы увеличены к предложению предприятия на 511,0 тыс. руб. и приняты с 01.01.2021 года в размере средних фактических затрат за 2018-2019 годы, с 01.07.2020 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Затраты на топливо (дрова, древесные опилки) снижены на 1077,50 тыс. руб. Объемы дров и опилок департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода условного топлива 179,91 кг/т.у.т., принятого на предыдущий период регулирования (предприятием не утверждены нормативы удельного расхода топлива в установленном законодательством порядке). Цена топлива принята в размере средней цены, указанной в представленных договорах поставки, с учетом индексации на 2021 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию на технологические нужды увеличены на 96,6 тыс. руб. Объем электроэнергии принят в соответствии с фактическим потреблением за 2019 год. Цена электроэнергии с 01.01.2021 года принята в размере розничной цены за октябрь 2020 года и с 01.07.2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение приняты в размере 40,51 тыс. руб. Объемы приняты на уровне предыдущего периода регулирования. Стоимость воды принята по цеховой себестоимости предприятия.

Затраты на оплату труда увеличены на 21,0 тыс. руб. Численность административно-управленческого персонала принята в соответствии со штатным расписанием предприятия с учетом распределения по видам деятельности пропорционально выручке за 2019 год. Средняя заработная плата в месяц принята в соответствии со штатным расписанием. С июля 2021 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,9 % 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 616,4 тыс. руб. В данной статье учтены расходы по обеспечению работоспособности котельной по договору с ООО «Ресурс». Расходы проиндексированы к предыдущему периоду регулирования на среднегодовой индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Расходы на арендную плату снижены на 430,4 тыс. руб. Расходы на аренду нового котельного оборудования приняты в соответствии с договором аренды от 01.10.2020 б/н. Арендная плата за здание котельной в п. Номжа принята в размере амортизации в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Расходы на оплату иных работ и услуг увеличены на 1,9 тыс. руб. Расходы приняты в соответствии с представленными материалами с учетом распределения по видам деятельности пропорционально выручке за 2019 год.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности (2,0 тыс. руб.), на канцелярские товары (7,74 тыс. руб.), ГСМ (242,62 тыс. руб.), почтовые расходы (1,8 тыс. руб.), налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения (102,52 тыс. руб. или 1 % НВВ), другие расходы (185,90 тыс. руб.). Расходы приняты с учетом анализа фактических затрат предприятия за 2019 год и индексации на 2021 год в соответствии с Прогнозом.

Внереализационные расходы (расходы на услуги банков) приняты в размере 23,7 тыс. руб. по предложению предприятия.

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской отчетности за 2019 год департаментом выявлено, что фактически предприятием не осуществлялись расходы по статье «Аренда производственного оборудования» за 2019 год при учтенных в тарифе затратах в сумме 749,6 тыс. руб. В связи с чем, в соответствии с п. 13 Методических указаний, из необходимой валовой выручки регулируемой организации исключены необоснованно полученные доходы в сумме 753,26 тыс. руб. (расходы пересчитаны с учетом отклонения фактического объема полезного отпуска от планового).

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2025 годы.

Операционные расходы на 2022-2025 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1 %. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Земком» потребителям Номженского сельского поселения муниципального района город Нея и Нейский район, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 2120,61 руб./Гкал, снижение к декабрю 2020 г. – 7,4%;
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 2148,08 руб./Гкал, снижение к декабрю 2020 г. – 6,2%;
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 2148,08 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 2259,74 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 5,2%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 2259,74 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 2328,52 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,0%.
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 2328,52 руб./Гкал;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 2399,63 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 3,1%.
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 2399,63 руб./Гкал;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 2473,12 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. – 3,1%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 37 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А.Шипулиной поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Земком» потребителям Номженского сельского поселения муниципального района город Нея и Нейский район, на 2021-2025 годы (руб./Гкал)

Период	Бюджетные потребители в горячей воде	Население (с НДС)*
с 01.01.2021 по 30.06.2021	2120,61	2120,61
с 01.07.2021 по 31.12.2021	2148,08	2148,08
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2148,08	2148,08
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2259,74	2259,74
с 01.01.2023 по 30.06.2023	2259,74	2259,74
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2328,52	2328,52
с 01.01.2024 по 30.06.2024	2328,52	2328,52
с 01.07.2024 по 31.12.2024	2399,63	2399,63
с 01.01.2025 по 30.06.2025	2399,63	2399,63
с 01.07.2025 по 31.12.2025	2473,12	2473,12

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

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2021 год	5604,26	-	-
2022 год	-	1	-
2023 год	-	1	-
2024 год	-	1	-
2025 год	-	1	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности на 2021-2025 годы:

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.
2021 год	-	-	179,91	1194,28	3,28
2022 год	-	-	179,91	1194,28	3,28
2023 год	-	-	179,91	1194,28	3,28
2024 год	-	-	179,91	1194,28	3,28
2025 год	-	-	179,91	1194,28	3,28

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 38: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2018 № 18/470 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район, на 2019-2021 годы»

СЛУШАЛИ:

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

МУП ГПГ НЕЯ «НТС» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 14.05.2020 № О-1030 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 7 984,91 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 186 591,39 тыс. руб.

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на праве хозяйственного ведения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета, прочим потребителям.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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 регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год от 15.05.2020 года № 154-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели МУП ГПГ НЕЯ «НТС» на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 31 184,46 Гкал;
- расход на нужды котельных – 754,66 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 30 429,80 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 7 061,80 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 23 368,00 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 23 368,00 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 96 368,62 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 2002,82 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 40 630,47 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 12 428,15 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду, водоотведение – 67,54 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1 068,03 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1 337,38 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, – 35 363,04 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 49,75 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 24,35 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 770,90 тыс. руб.;
- другие расходы – 1325,89 тыс. руб.;
- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 963,70 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 336,59 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты департаментом в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 17.04.2020 № 6.

Объем полезного отпуска тепловой энергии принят в размере фактического объема реализации за 2019 год.

Расходы на энергоресурсы на 2021 год приняты в размере 53 126,16 тыс.руб.

Затраты на топливо (уголь, дрова) снижены к предложению предприятия на 14525,35 тыс. руб. Объемы дров и угля департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом среднего удельного расхода условного топлива 220,60 кг/т.у.т., рассчитанного с учетом утвержденных нормативов удельного расхода условного топлива (постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 17.04.2020 № 6), а также индивидуальных нормативов расхода топлива в соответствии с п. 45 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (в связи с отсутствием режимно-наладочных испытаний). Цена дров на 2021 год принята в размере 550 руб./м³ на основании представленных договоров поставки топлива. Цена угля без учета транспортировки с 01.01.2021 принята в размере 4 670,00 руб./т в соответствии с договором на поставку каменного угля от 16.09.2020 № 31 и с 01.07.2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Цена транспортировки угля с 01.01.2021 года принята на уровне предыдущего периода регулирования в размере 119,72 руб./т и с 01.07.2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена угля с учетом транспортировки составила 4854,72 руб./т.

Расходы на электроэнергию снижены на 915,85 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического потребления за 2019 год. Цена электроэнергии принята с 01.01.2021 года в размере фактически сложившейся цены за ноябрь 2020 года и проиндексирована с 01.07.2021 года в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду и водоотведение снижены на 425,29 тыс. руб. Объемы услуг приняты на уровне фактического потребления за 2019 год. Цены на холодную воду и водоотведение приняты по утвержденным тарифам для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 2 548,81 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Расходы на амортизацию снижены к предложению предприятия на 2077,82 тыс. руб. Департаментом проведен анализ представленных предприятием материалов: ведомости амортизации основных средств за 2019 год и за сентябрь 2020 года, постановление администрации г.п.г. Нея муниципального района г. Нея и Нейский район от 27.06.2018 № 101 «О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение муниципальному предприятию городского поселения город Нея «Неятеплосервис».

Остаточная стоимость оборудования, указанная в Перечне муниципального имущества городского поселения город Нея, передаваемого в хозяйственное ведение муниципальному

унитарному предприятию городского поселения город Нея «Неятеплосервис» (приложение к постановлению администрации г.п.г. Нея муниципального района г. Нея и Нейский район от 27.06.2018 № 101), является некорректной (удвоена стоимость котельных и тепловых сетей, остаточная стоимость по части объектов не учитывает срок полезного использования). Департаментом исключена амортизация по объектам основных средств, срок полезного использования которых на 2021 год истек.

Расходы на арендную плату в сумме 1967,30 тыс. руб. не приняты в связи с отсутствием расшифровки суммы арендной платы в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 770,90 тыс.рублей.

По статье «Внереализационные расходы» учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива в размере 336,59 тыс. руб

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 963,70 тыс. руб. или 1 % НВВ (объект налогообложения – доходы минус расходы).

Операционные расходы приняты в размере 39 586,16 тыс. руб. на основании индексации уровня предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 4071,10 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 года – 4200,32 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 3,2 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 38 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2021 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб./Гкал	4071,10	4071,10
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб./Гкал	4200,32	4200,32

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2018 № 18/470 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 39: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2019 № 19/402 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2020-2024 годы»

СЛУШАЛИ:

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

ИП Скидоненко В.А. представил в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2020 № О-914 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 2598,11 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 2013,45 тыс. руб.

ИП Скидоненко В.А. эксплуатирует объекты теплоснабжения на территории Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района на основании договора аренды муниципального имущества с муниципальным образованием Шарьинский муниципальный район от 25.09.2020 № 1 сроком действия до заключения концессионного соглашения.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 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 2021 год от 15.05.2020 года № 160-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели ИП Скидоненко В.А. на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 848,85 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 20,42 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 828,43 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 59,20 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 769,23 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 769,23 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 1752,12 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 25,27 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 442,31 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 62,83 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения – 11,36 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1153,08 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 8,29 тыс. руб.;
 - другие расходы – 48,99 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены предприятием в установленном законодательством порядке и приняты департаментом на уровне предыдущего периода регулирования.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 5,74 Гкал и принят в размере фактического объема потребления тепловой энергии за 2019 год.

Расходы на энергоресурсы на 2021 год приняты в размере 516,5 тыс.руб.

Затраты на топливо (дрова) увеличены к предложению предприятия на 5,24 тыс. руб. Объем топлива рассчитан с учетом удельного расхода условного топлива 190,48 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не были утверждены нормативы удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке). Цена дров проиндексирована на 2021 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию увеличены на 1,08 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена электроэнергии принята с 01.01.2021 года в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года и проиндексирована с 01.07.2021 года в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду увеличены на 3,03 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена воды принята по утвержденным тарифам для МКУП «Коммунсервис» на 2021 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 284,97 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 17,52 тыс. руб. или 1 % НВВ (объект налогообложения – доходы минус расходы).

Операционные расходы приняты в размере 950,65 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 2249,35 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 года – 2317,00 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 3,0 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 39 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2021 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб./Гкал	2249,35	2249,35
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб./Гкал	2317,00	2317,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2019 № 19/402 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 40. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/450

«Об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Коммусервис» потребителям Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось МУП «Коммусервис» Костромского района (далее - предприятие) с заявлением на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду потребителям Костромского муниципального района на 2021 год (вх. № О-883 от 30.04.2020).

МУП «Коммусервис» Костромского района предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество эксплуатируется предприятием на основании договора о закреплении за предприятием муниципального имущества на праве хозяйственного ведения, заключенного с комитетом имущественных и земельных отношений администрации Костромского района Костромской области.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 14.12.2017 № 17/450 для МУП «Коммусервис» Костромского района установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2018-2022 годы.

Предприятие находится на основной системе налогообложения.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных методом индексации для МУП «Коммусервис» Костромского района, на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 73-Т).

Корректировка тарифов, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406), Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду, представленные МУП «Коммусервис» Костромского района для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП «Коммусервис» Костромского района.

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммусервис» Костромского района и правильности формирования финансовых результатов за

анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Основные параметры Прогноза на плановый период 2021 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6 %;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0 %.

Информация о фактических объемах реализации принята согласно сведениям, полученным от предприятия.

Ресурс, тыс.м.3	2018 год	2019 год	Принято на 2020 г.	2021 г. план	Предлож.пр-ия на 2021 г.	2021 г. корр.
	факт	факт				
питьевая вода	926,26	914,33	997,34	1049,48	997,36	898,34

Руководствуясь п.4 Методических указаний, учитывая фактические данные за предыдущие периоды регулирования, с учётом передачи объектов п. Прибрежный другой ресурсоснабжающей организации, объем реализации на 2021 год принят в размере 898,34 тыс.м3.

Удельный уровень потерь питьевой воды составил 3,00 % (в соответствии с долгосрочными параметрам регулирования тарифов).

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла 42 334,57 тыс. руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 34 907,37 тыс. руб. (-7 427,20 тыс.руб. к плану) в том числе:

1) Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний на основании базового уровня операционных расходов (21 750,51 тыс.руб.), с учетом применением индекса эффективности операционных расходов (в размере 1% в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов), ИПЦ, предложенным Прогнозом, и индекса изменения количества активов (в связи с выбытием основных средств п. Прибрежный) составили 23 226,01 тыс. руб. (-172,44 тыс.руб. к плану).

2) Расходы на энергоресурсы:

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоснабжения и на основании удельного расхода электроэнергии на подачу воды в сеть, установленного на 2021 год (уровень напряжения НН - 0,88 кВт.*ч./куб.м., уровень напряжения СН-2 – 0,69 кВт.*ч./куб.м.), и составил 1454,02 тыс. кВт. ч. (-244,63 тыс. кВт. ч. к плану).

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 2 полугодие 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 9750,74 тыс.руб. (-1601,89 тыс.руб. к плановому значению).

3) Неподконтрольные расходы:

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по водному налогу рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации в размере 404,12 тыс. руб. (-70,01 тыс.руб. к плану, -408,12 тыс.руб. к предложению предприятия).

С учетом остаточной стоимости имущества и месячного размера амортизационных отчислений по каждому объекту, затраты на уплату налога на имущество учтены в размере 296,08 тыс.руб. (-23,77 тыс.руб. к плану, -27,54 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора в размере 933,35 тыс.руб. (-171,08 тыс.руб. к плану, +3,37 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на аренду земельных участков приняты на основании договоров аренды земельных участков № 250 от 15.05.2006, № 42 от 04.04.2007, заключенных с комитетом имущественных и земельных отношений администрации Костромского муниципального района, № 64 от 19.03.2014, заключенного с комитетом имущественных и земельных отношений, архитектуры и градостроительства администрации Костромского муниципального района (далее – Комитет имущественных и земельных отношений). Исходя из уведомлений Комитета имущественных и земельных отношений от 15.04.2019 № 2841/1-з, от 15.04.2019 № 2841/2-з и от 15.04.2019 № 2841/3-з, содержащих актуальные расчёты арендной платы, затраты на аренду земельных участков приняты в размере 634,54 тыс.руб. (-3150,41 тыс.руб. от плана, +0,01 тыс.руб. к предложению предприятия).

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 279,27 тыс.руб.

4) Амортизационные отчисления:

Расходы на амортизацию приняты, руководствуясь положениями пункта 28 Методических указаний, на основании представленной ведомости начисления амортизации, в размере 561,32 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Коммунсервис» Костромского района является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на питьевую воду с учетом корректировки объемов реализации и необходимой валовой выручки составила:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 38,30 руб./м³ (45,96 руб./м³ с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 39,41 руб./м³ (47,29 руб./м³ с НДС), с ростом к декабрю 2020 года 2,9 %.

Представитель предприятия (Т.В. Шамшина) с предложенными тарифами согласен.

Администрация Костромского муниципального района замечаний и возражений по предложенным тарифам не направляла.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 40 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в тарифы на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» потребителям Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы с календарной разбивкой (приложению № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2017 года № 17/450 «Об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» потребителям

Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.11.2018 № 18/327, от 18.12.2019 № 19/384), следующее изменение:

графы 9 и 10 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	9	10	
	38,30	39,41	
	45,96	47,29	».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 41. «Об утверждении производственных программ МУП «Коммуналсервис» Костромского района в сфере водоснабжения в отдельных сельских поселениях Костромского муниципального района на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», в рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Коммуналсервис» Костромского района потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021-2023 годы (приказ от 15.12.2020 № 312-Т), потребителям п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021-2023 годы (приказ от 15.12.2020 № 313-Т), потребителям Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021-2023 годы (приказ от 15.12.2020 № 314-Т).

Ранее услуги водоснабжения в Шунгенском сельском поселении (с. Яковлевское, д. Некрасово, с. Саметь, с. Петрилово) оказывало МУП «Шунга», в п.Паточного завода – МУП «Борцино», в Караваевском сельском поселении – МУП «Караваево».

Постановлением администрации Костромского муниципального района от 17 марта 2020 года № 441 «О реорганизации муниципальных унитарных предприятий путем присоединения» реорганизованы МУП «Борщино», МУП «Шунга», МУП «Караваяево» в форме присоединения к МУП «Коммунсервис» Костромского района.

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проекты производственных программ в сфере холодного водоснабжения на 2021-2023 годы, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

1) с. Яковлевское Шунгенского сельского поселения:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	76,13	76,13	76,13
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м			
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	6,88	6,88	6,88
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	9,04	9,04	9,04
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	69,25	69,25	69,25
7.1.	населению	тыс. куб. м	46,33	46,33	46,33
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,47	1,47	1,47
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	21,45	21,45	21,45

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем

горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр, с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	2,00	2,00	2,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,04	9,04	9,04
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,44	1,44	1,44

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Финансовые потребности на	График реализации мероприятий
-------	--------------------------	----------	---------------------------	-------------------------------

			реализацию мероприятия (всего)	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	тыс.руб.	58,57	По текущей ситуации на регулируемый год		
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		

2) д. Некрасово, с. Саметь Шунгенского сельского поселения:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	30,67	30,67	30,67
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м			
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	2,77	2,77	2,77
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	9,00	9,00	9,00
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	27,90	27,90	27,90
7.1.	населению	тыс. куб. м	26,65	26,65	26,65
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,10	1,10	1,10
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,15	0,15	0,15

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр, с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным	0,00	0,00	0,00

	требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %			
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	4,00	4,00	4,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,00	9,00	9,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,22	1,22	1,22

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (всего)	График реализации мероприятий		
				2021 год	2022 год	2023 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	тыс.руб.	21,48	По текущей ситуации на регулируемый год		
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
3.	Мероприятия по энергосбережению и	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		

	энергетической эффективности			
--	------------------------------	--	--	--

3) с. Петрилово Шунгенского сельского поселения:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	3,64	3,64	3,64
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	9,10	9,10	9,10
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	36,36	36,36	36,36
7.1.	населению	тыс. куб. м	34,36	34,36	34,36
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,00	1,00	1,00
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	1,00	1,00	1,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр, с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества	0,00	0,00	0,00

	питьевой воды, %			
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	4,00	4,00	4,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,10	9,10	9,10
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	0,79	0,79	0,79

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (всего)	График реализации мероприятий		
				2021 год	2022 год	2023 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	тыс.руб.	185,55	По текущей ситуации на регулируемый год		
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		

4) Каравеевское сельское поселение:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	171,81	171,81	171,81

2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Получено воды со стороны	тыс. куб. м	210,00	210,00	210,00
5.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	381,81	381,81	381,81
6.	Объем потерь	тыс. куб. м	52,31	52,31	52,31
7.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	13,70	13,70	13,70
8.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	329,50	329,50	329,50
8.1.	населению	тыс. куб. м	289,90	289,90	289,90
8.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	15,74	15,74	15,74
8.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	23,86	23,86	23,86

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом 162/пр, с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное	4,00	4,00	4,00

	водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)			
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	13,70	13,70	13,70
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,49	1,49	1,49

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (всего)	График реализации мероприятий		
				2021 год	2022 год	2023 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		

5) п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	17,99	17,99	17,99
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	17,99	17,99	17,99
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	2,00	2,00	2,00
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	11,12	11,12	11,12
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	15,99	15,99	15,99
7.1.	населению	тыс. куб. м	15,87	15,87	15,87

7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,09	0,09	0,09
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,03	0,03	0,03

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр, с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	1,90	1,90	1,90
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	11,12	11,12	11,12
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,33	1,33	1,33

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (всего)	График реализации мероприятий		
				2021 год	2022 год	2023 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности	тыс.руб.	-	По текущей ситуации на регулируемый год		

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 41 Повестки, предложение Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственные программы МУП «Коммусервис» Костромского района в сфере водоснабжения на 2021-2023 годы.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 42. «Об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Коммусервис» Костромского района потребителям отдельных сельских поселений Костромского муниципального района на 2021 – 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

Постановлением администрации Костромского муниципального района от 17 марта 2020 года № 441 «О реорганизации муниципальных унитарных предприятий путем присоединения»

реорганизованы МУП «Борщино», МУП «Шунга», МУП «Караваяево» в форме присоединения к МУП «Коммунсервис» Костромского района (далее – предприятие).

Ранее МУП «Шунга» оказывало услуги водоснабжения в Шунгенском сельском поселении (с. Яковлевское, д. Некрасово, с. Саметь, с. Петрилово). Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) от 20.07.2018 № 18/209 и от 13.12.2019 № 19/353 для МУП «Шунга» были установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду.

Для МУП «Борщино» постановлением департамента от 04.12.2018 № 18/436 были установлены тарифы на питьевую воду потребителям Костромского муниципального района (фактически МУП «Борщино» оказывало услуги потребителям п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения).

МУП «Караваяево» оказывало услуги питьевого водоснабжения в Караваяевском сельском поселении. Постановлением департамента от 28.08.2020 № 20/113 для МУП «Коммунсервис» Костромского района установлены тарифы на питьевую воду потребителям Караваяевского сельского поселения на 2020 год.

МУП «Коммунсервис» Костромского предложения об установлении тарифов на питьевую воду на 2021 год потребителям с. Яковлевское, д. Некрасово, с. Саметь, с. Петрилово Шунгенского сельского поселения, п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения и Караваяевского сельского поселения в адрес департамента не предоставило.

В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», в рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021-2023 годы (приказ от 15.12.2020 № 312-Т), потребителям п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021-2023 годы (приказ от 15.12.2020 № 313-Т), потребителям Караваяевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021-2023 годы (приказ от 15.12.2020 № 314-Т).

МУП «Коммунсервис» Костромского района предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения потребителям, эксплуатируется предприятием на праве хозяйственного ведения.

МУП «Коммунсервис» Костромского района находится на общей системе налогообложения.

Расчёт тарифов на питьевую воду методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406), Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021-2023 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;

- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду методом индексации, представленные МУП «Коммунсервис» Костромского района для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

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

Основные параметры Прогноза на плановый период 2021 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6 %;

- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0 %.

1. п.Паточного завода Бакшеевского сельского поселения

В соответствии с п. 6 Методических указаний, объём отпуска питьевой воды определен исходя из объёмов реализации МУП «Борщино», ранее осуществлявшего деятельность по питьевому водоснабжению на территории п. Паточного завода.

Плановый объём реализации и уровень потерь воды приняты на уровне фактических данных МУП «Борщино» за 2019 год.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объём выработки воды	тыс. куб. м	17,99	17,99	17,99
2.	Объём воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объём пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объём отпуска в сеть	тыс. куб. м	17,99	17,99	17,99
5.	Объём потерь	тыс. куб. м	2,00	2,00	2,00
6.	Уровень потерь к объёму отпущенной воды	%	11,12	11,12	11,12
7.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	15,99	15,99	15,99
7.1.	населению	тыс. куб. м	15,87	15,87	15,87
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,09	0,09	0,09
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,03	0,03	0,03

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) составила 454,38 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

I. Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

Производственные расходы.

Оплата труда основного производственного персонала.

Предприятие эксплуатирует одну артезианскую скважину в п. Паточного завода. На основании подпункта 7 пункта 11 Типовых отраслевых норм численности работников

водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр (далее -Типовые нормы численности), штатного расписания предприятия, к учёту в НВВ принята 0,5 ед. ОПП.

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392 руб./мес.). С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ОПП составили 75,69 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 22,86 тыс.руб.

На основании представленного договора учтены расходы на информационно-консультационные услуги в размере 17,32 тыс.руб.

Ремонтные расходы.

Согласно приложению к договору о закреплении за предприятием муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от № 58/1 от 04.12.2006 от 15.09.2020 предприятие эксплуатирует 2,043 км сетей водоснабжения в п. Паточного завода. На основании штатного расписания предприятия, в соответствии с подпунктом 3 пункта 11 Типовых норм численности (при протяженности водопроводной сети до 15 км норма численности составляет 3 чел.), численность ремонтного персонала приняты в размере 0,41 ед. (слесарь-ремонтник).

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392 руб./мес.). С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ремонтного персонала составили 61,85 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 18,68 тыс.руб.

Административные расходы.

На основании штатного расписания предприятия к учёту в НВВ приняты 0,06 ед. административно-управленческого персонала с средней заработной платой с первого полугодия 2021 года в размере 28 690,84 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда административно-управленческого персонала составили 20,83 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 6,29 тыс.руб.

2. Расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, руководствуясь пунктом 16 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» (далее – Приказ № 162/пр) , плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности устанавливаются уполномоченными органами на основании предложения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности; сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами.

Удельный расход электроэнергии принят на уровне фактического удельного расхода МУП «Борщино» за 2019 год, в размере 1,33 кВт*ч/куб.м. Исходя из баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 23,89 тыс. кВт*ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 2 полугодие 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 165,11 тыс.руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по водному налогу приняты исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации и составили 4,98 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество приняты в размере 12,36 тыс.руб. на основании остаточной стоимости переданного МУП «Коммунсервис» Костромского района имущества и месячной суммы амортизации, в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

II. Амортизационные отчисления.

Расходы на амортизацию приняты, руководствуясь положениями пункта 28 Методических указаний, на основании представленной ведомости начисления амортизации и составили 48,41 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Коммунсервис» Костромского района является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

Тарифы на 2021 год (базовый период регулирования) составили:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 27,67 руб./м3 (33,20 руб./м3 с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 29,16 руб./м3 (34,99 руб./м3 с НДС), с ростом 5,4%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на водоснабжение на 2022-2023 годы:

2022 год

НВВ составила 469,49 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (229,91 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (171,71 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (17,04 тыс.руб.), амортизация (48,41 тыс.руб.), сглаживание (2,42 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 29,16 руб./м3 (34,99 руб./м3 с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 29,56 руб./м3 (35,47 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2021 года 1,4%;

2023 год

НВВ составила 478,13 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (236,72 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (178,58 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (16,84 тыс.руб.), амортизация (48,41 тыс.руб.), сглаживание (-2,42 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 29,56 руб./м3 (35,47 руб./м3 с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 30,24 руб./м3 (36,29 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2022 года 2,3%.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021-2023 годы:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

		(в годовых затратах)			Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.			%	%
п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения						
Питьевая вода	2021 год	223,52	-	0,00	11,12	1,33
	2022 год	-	1,00	0,00	11,12	1,33
	2023 год	-	1,00	0,00	11,12	1,33

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр и составили:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в	1,90	1,90	1,90

	результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)			
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	11,12	11,12	11,12
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,33	1,33	1,33

2. Караваевское сельское поселение

В соответствии с п. 6 Методических указаний, объем отпуска питьевой воды определен исходя из объемов реализации МУП «Караваево», ранее осуществлявшего деятельность по питьевому водоснабжению на территории Караваевского сельского поселения.

Плановый объем реализации принят на уровне фактических данных МУП «Караваево» за 2019 год.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	171,81	171,81	171,81
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Получено воды со стороны	тыс. куб. м	210,00	210,00	210,00
5.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	381,81	381,81	381,81
6.	Объем потерь	тыс. куб. м	52,31	52,31	52,31
7.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	13,70	13,70	13,70
8.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	329,50	329,50	329,50
8.1.	населению	тыс. куб. м	289,90	289,90	289,90
8.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	15,74	15,74	15,74
8.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	23,86	23,86	23,86

Объем воды, полученной со стороны (от ФГБОУ ВО Костромская ГСХА) принят на уровне, учтенном в тарифно-балансовом решении ФГБОУ ВО Костромская ГСХА.

Уровень потерь воды учтен в размере, учтенном при установлении тарифов для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Караваевского сельского поселения на 2020 год.

НВВ составила 9193,15 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

I. Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

Производственные расходы.

Оплата труда основного производственного персонала.

Предприятие эксплуатирует 9 артезианских скважин в Караваевском сельском поселении, объединенные в 4 участка. На основании подпункта 7 пункта 11 Типовых норм, численность штатного расписания предприятия, к учёту в НВВ принята 4,0 ед. ОПР (машинисты насосных установок).

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392 руб./мес.). С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ОПР составили 605,52 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 182,87 тыс.руб.

На основании представленного договора учтены расходы на информационно-консультационные услуги в размере 310,58 тыс.руб.

Ремонтные расходы.

На основании штатного расписания предприятия к учёту в НВВ принята 1,0 ед. слесаря-ремонтника с средней заработной платой на 1 полугодие 2021 года на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392 руб./мес.).

На основании штатного расписания аварийно-диспетчерской службы предприятия были приняты 1,99 ед. ремонтного персонала (на уровне ранее принятого при установлении тарифов на 2020 год значения) с средней заработной платой на первое полугодие 2021 года, согласно штатному расписанию, 14 263,98 руб./мес.

С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ремонтного персонала составили 648,57 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 150,44 тыс.руб.

Цеховые расходы.

На основании штатного расписания предприятия к учёту НВВ принята 1,0 ед. цехового персонала (мастер) с средней заработной платой на первое полугодие 2021 года в размере 18 157,00 руб./мес.

С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда цехового персонала составили 249,22 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 75,26 тыс.руб.

Административные расходы.

На основании штатного расписания предприятия к учёту в НВВ приняты 0,71 ед. административно-управленческого персонала с средней заработной платой с первого полугодия 2021 года в размере 28 690,84 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда административно-управленческого персонала составили 249,22 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 75,26 тыс.руб.

2. Расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, руководствуясь пунктом 16 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» (далее – Приказ № 162/пр), плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности устанавливаются уполномоченными органами на основании предложения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности; сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами.

Удельный расход электроэнергии принят на уровне фактического удельного расхода МУП «Караваево» за 2019 год, в размере 1,49 кВт*ч/куб.м. Исходя из баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 255,46 тыс. кВт*ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 2 полугодие 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 1646,34 тыс.руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Расходы на оплату питьевой воды, покупаемой у ФГБОУ ВО Костромская ГСХА, приняты на основании установленных для ФГБОУ ВО Костромская ГСХА тарифов на питьевую воду и баланса водоснабжения. Расходы составили 3717,00 тыс.руб.

Затраты по водному налогу приняты на основании части второй Налогового кодекса Российской Федерации, исходя из фактических данных МУП «Караваяево», и составили 19,86 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество приняты в размере 363,53 тыс.руб. на основании остаточной стоимости переданного МУП «Коммунсервис» Костромского района имущества и месячной суммы амортизации, в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

II. Амортизационные отчисления.

Расходы на амортизацию приняты, руководствуясь положениями пункта 28 Методических указаний, на основании представленной ведомости начисления амортизации и составили 1085,59 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Коммунсервис» Костромского района является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

Тарифы на 2021 год (базовый период регулирования) составили:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 27,17 руб./м³ (32,60 руб./м³ с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 28,63 руб./м³ (34,36 руб./м³ с НДС), с ростом 5,4%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на водоснабжение на 2022-2023 годы:

2022 год

НВВ составила 9467,81 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (2428,37 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (1712,20 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (4162,96 тыс.руб.), амортизация (1085,59 тыс.руб.), сглаживание (78,70 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 28,63 руб./м³ (34,36 руб./м³ с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 28,84 руб./м³ (34,61 руб./м³ с НДС), с ростом к декабрю 2021 года 0,7%;

2023 год

НВВ составила 9544,34 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (2500,25 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (1780,69 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (4256,51 тыс.руб.), амортизация (1085,59 тыс.руб.), сглаживание (-78,70 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 28,84 руб./м3 (34,61 руб./м3 с НДС);
с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 29,09 руб./м3 (34,91 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2022 года 0,9%.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Коммусервис» Костромского района на 2021-2023 годы:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Караваяевское сельское поселение						
Питьевая вода	2021 год	2360,82	-	0,00	13,70	1,49
	2022 год	-	1,00	0,00	13,70	1,49
	2023 год	-	1,00	0,00	13,70	1,49

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр и составили:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не	0,00	0,00	0,00

	соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %			
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	4,00	4,00	4,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	13,70	13,70	13,70
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,49	1,49	1,49

3. Шунгенское сельское поселение

Расходы МУП «Коммунсервис» Костромского района в Шунгенском сельском поселении распределены в соответствии с фактическими расходами МУП «Шунга», ранее осуществляющим услуги водоснабжения в данном поселении, следующим образом:

- расходы на услуги теплоснабжения 70,5%;
- расходы на услуги водоснабжения 29,5%, в том числе:
 - с. Яковлевское – 64,8%;
 - д. Некрасово, с. Саметь – 20,1%;
 - с. Петрилово – 15,1%.

3.1. с. Яковлевское Шунгенского сельского поселения

В соответствии с п. 6 Методических указаний, объём отпуска питьевой воды определен исходя из объёмов реализации МУП «Шунга», ранее осуществлявшего деятельность по водоснабжению на территории с. Яковлевское.

Плановый объём реализации и уровень потерь воды приняты на уровне фактических данных МУП «Шунга» за 2017-2019 годы.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объём выработки воды	тыс. куб. м	76,13	76,13	76,13
2.	Объём воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объём пропущенной воды через	тыс. куб. м	-	-	-

	очистные сооружения				
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	76,13	76,13	76,13
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	6,88	6,88	6,88
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	9,04	9,04	9,04
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	69,24	69,24	69,24
7.1.	населению	тыс. куб. м	46,33	46,33	46,33
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,47	1,47	1,47
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	21,45	21,45	21,45

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) составила 2361,90 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

I. Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

Производственные расходы.

Оплата труда основного производственного персонала.

Предприятие эксплуатирует пять артезианских скважин и водонапорную башню в с. Яковлевское. На основании подпункта 7 пункта 11 Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр (далее -Типовые нормы численности), штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ принята 4,47 ед. ОНР.

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392,00 руб./мес.). С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ОНР составили 676,85 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 204,41 тыс.руб.

На основании представленного договора учтены расходы на информационно-консультационные услуги в размере 50,17 тыс.руб.

Прочие производственные расходы приняты в размере 9,67 тыс.руб. и включают затраты на лабораторные исследования воды.

Государственный санитарно-эпидемиологический надзор и производственный контроль за качеством питьевой воды осуществляется в соответствии с санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами (СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4.) (далее – санитарные правила), утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24.

Расходы на проведение лабораторных исследований воды приняты исходя из количества и периодичности проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований, установленных с учетом требований санитарных правил, на основании актуального прайс-листа ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Костромской области», руководствуясь фактическими данными МУП «Шунга», ранее осуществляющем услуги водоснабжения в с. Яковлевское.

Ремонтные расходы.

Проведение ремонтных работ является прямой обязанностью организации, осуществляющей эксплуатацию объектов водопроводно-канализационного хозяйства.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учету в НВВ численность ремонтного персонала принята в размере 0,65 ед. (слесарь-ремонтник).

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята в размере 12 789,51 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ремонтного персонала составили 101,24 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 30,57 тыс.руб.

Для проведения ремонтных работ учтены расходы на материалы в размере 33,28 тыс.руб. и прочие расходы на услуги сторонних организаций в размере 25.29 тыс.руб.

Цеховые расходы.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ принята 0,65 ед. цехового персонала (мастер) со средней заработной платой на первое полугодие 2021 года в размере 13776,44 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда цехового персонала составили 109,05 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 32,93 тыс.руб.

Цеховые расходы приняты расходы в размере 12,22 тыс.руб.

Административные расходы.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ приняты 0,65 ед. административно-управленческого персонала с средней заработной платой с первого полугодия 2021 года в размере 28 690,84 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда административно-управленческого персонала составили 227,12 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 68,59 тыс.руб.

Общехозяйственные расходы приняты в размере 18,32 тыс.руб.

2. Расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, руководствуясь пунктом 16 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» (далее – Приказ № 162/пр), плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности устанавливаются уполномоченными органами на основании предложения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности; сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами.

Удельный расход электроэнергии рассчитан на основании фактических показателей объема электроэнергии и объема поданной в сеть воды МУП «Шунга» за 2 года и принят в размере 1,44 кВт*ч/куб.м. Исходя из баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 109,62 тыс. кВт*ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за январь-октябрь 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 732,53 тыс.руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по водному налогу приняты исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации и составили 37,15 тыс. руб.

II. Амортизационные отчисления.

Расходы на амортизацию не учтены в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Коммунсервис» Костромского района является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

Тарифы на питьевую воду на 2021 год (базовый период регулирования) составили:
с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 33,24 руб./м3 (39,89 руб./м3 с НДС);
с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 34,98 руб./м3 (41,98 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,2%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на водоснабжение на 2022-2023 годы:

2022 год

НВВ составила 2455,76 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1645,48 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (761,84 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (42,74 тыс.руб.), сглаживание (5,71 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 34,98 руб./м3 (41,98 руб./м3 с НДС);
с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 35,95 руб./м3 (43,14 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2021 года 2,8%;

2023 год

НВВ составила 2537,44 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1694,19 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (792,31 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (49,15 тыс.руб.), сглаживание (1,79 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 35,95 руб./м3 (43,14 руб./м3 с НДС);
с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 37,34 руб./м3 (44,81 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2022 года 3,9%.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2021 год	1599,71	-	0,00	9,04	1,44
	2022 год	-	1,00	0,00	9,04	1,44
	2023 год	-	1,00	0,00	9,04	1,44

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами

определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр и составили:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	2,00	2,00	2,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,04	9,04	9,04
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,44	1,44	1,44

3.2. д. Некрасово, с. Саметь Шунгенского сельского поселения

В соответствии с п. 6 Методических указаний, объём отпуска питьевой воды определен исходя из объёмов реализации МУП «Шунга», ранее осуществлявшего деятельность по водоснабжению на территории д. Некрасово, с. Саметь.

Плановый объём реализации и уровень потерь воды приняты на уровне утвержденных для МУП «Шунга» на 2020 год.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объём выработки воды	тыс. куб. м	30,67	30,67	30,67
2.	Объём воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объём пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объём отпуска в сеть	тыс. куб. м	30,67	30,67	30,67
5.	Объём потерь	тыс. куб. м	2,77	2,77	2,77
6.	Уровень потерь к объёму отпущенной воды	%	9,00	9,00	9,00
7.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	27,90	27,90	27,90
7.1.	населению	тыс. куб. м	26,65	26,65	26,65
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,11	1,11	1,11
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,15	0,15	0,15

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) составила 738,20 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

I. Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

Производственные расходы.

Оплата труда основного производственного персонала.

На основании подпункта 7 пункта 11 Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр (далее -Типовые нормы численности), штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ принята 1,39 ед. ОПР.

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392,00 руб./мес.). С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ОПР составили 209,95 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 63,40 тыс.руб.

На основании представленного договора учтены расходы на информационно-консультационные услуги в размере 22,37 тыс.руб.

Прочие производственные расходы приняты в размере 2,42 тыс.руб. и включают затраты на лабораторные исследования воды.

Государственный санитарно-эпидемиологический надзор и производственный контроль за качеством питьевой воды осуществляется в соответствии с санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами (СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4.) (далее – санитарные правила), утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24.

Расходы на проведение лабораторных исследований воды приняты исходя из количества и периодичности проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований, установленных с учетом требований санитарных правил, на основании актуального прайс-листа

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Костромской области», руководствуясь фактическими данными МУП «Шунга», ранее осуществляющем услуги водоснабжения в д. Некрасово с. Саметь.

Ремонтные расходы.

Проведение ремонтных работ является прямой обязанностью организации, осуществляющей эксплуатацию объектов водопроводно-канализационного хозяйства.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учету в НВВ численность ремонтного персонала принята в размере 0,20 ед. (слесарь-ремонтник).

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята в размере 12 789,51 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ремонтного персонала составили 31,40 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 9,48 тыс.руб.

Для проведения ремонтных работ учтены расходы на материалы в размере 21,48 тыс.руб.

Цеховые расходы.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ принята 0,20 ед. цехового персонала (мастер) со средней заработной платой на первое полугодие 2021 года в размере 13776,44 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда цехового персонала составили 33,83 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 10,22 тыс.руб.

Цеховые расходы приняты расходы в размере 0,87 тыс.руб.

Административные расходы.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ приняты 0,20 ед. административно-управленческого персонала с средней заработной платой с первого полугодия 2021 года в размере 28 690,84 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда административно-управленческого персонала составили 70,45 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 21,28 тыс.руб.

Общехозяйственные расходы приняты в размере 4,06 тыс.руб.

2. Расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, руководствуясь пунктом 16 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» (далее – Приказ № 162/пр), плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности устанавливаются уполномоченными органами на основании предложения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности; сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами.

Удельный расход электроэнергии принят на уровне удельного расхода МУП «Шунга» на 2020 год в размере 1,22 кВт*ч/куб.м. Исходя из баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 37,37 тыс. кВт*ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за январь-октябрь 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 242,15 тыс.руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по водному налогу приняты исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации и составили 8,81 тыс. руб.

II. Амортизационные отчисления.

Расходы на амортизацию не учтены в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Коммунсервис» Костромского района является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

Тарифы на питьевую воду на 2021 год (базовый период регулирования) составили:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 25,77 руб./м3 (30,92 руб./м3 с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 27,15 руб./м3 (32,58 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на водоснабжение на 2022-2023 годы:

2022 год

НВВ составила 777,96 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (515,54 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (251,84 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (10,13 тыс.руб.), сглаживание (0,46 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 27,15 руб./м3 (32,58 руб./м3 с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 28,61 руб./м3 (34,33 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2021 года 5,4%;

2023 год

НВВ составила 817,86 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (530,80 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (261,91 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (11,65 тыс.руб.), сглаживание (13,50 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 28,61 руб./м3 (34,33 руб./м3 с НДС);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 30,01 руб./м3 (36,01 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2022 года 4,9%.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					тыс.руб.	%

Питьевая вода	2021 год	501,20	-	0,00	9,00	1,22
	2022 год	-	1,00	0,00	9,00	1,22
	2023 год	-	1,00	0,00	9,00	1,22

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр и составили:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	4,00	4,00	4,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			

3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,00	9,00	9,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,22	1,22	1,22

3.3. с. Петрилово Шунгенского сельского поселения

В соответствии с п. 6 Методических указаний, объём отпуска питьевой воды определен исходя из объёмов реализации МУП «Шунга», ранее осуществлявшего деятельность по водоснабжению на территории с. Петрилово.

Плановый объём реализации и уровень потерь воды приняты на уровне утвержденных для МУП «Шунга» на 2020 год.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объём выработки воды	тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00
2.	Объём воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объём пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объём отпуска в сеть	тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00
5.	Объём потерь	тыс. куб. м	3,64	3,64	3,64
6.	Уровень потерь к объёму отпущенной воды	%	9,10	9,10	9,10
7.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	36,36	36,36	36,36
7.1.	населению	тыс. куб. м	34,36	34,36	34,36
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,00	1,00	1,00
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	1,00	1,00	1,00

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) составила 818,02 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

I. Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

Производственные расходы.

Оплата труда основного производственного персонала.

На основании подпункта 7 пункта 11 Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр (далее -Типовые нормы численности), штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ принята 1,04 ед. ОПР.

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392,00 руб./мес.). С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда ОПР составили 157,72 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 47,63 тыс.руб.

На основании представленного договора учтены расходы на информационно-консультационные услуги в размере 24,52 тыс.руб.

Прочие производственные расходы приняты в размере 22,40 тыс.руб. и включают затраты на лабораторные исследования воды.

Государственный санитарно-эпидемиологический надзор и производственный контроль за качеством питьевой воды осуществляется в соответствии с санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами (СанПиН 2.1.4.1074-01. 2.1.4.) (далее – санитарные правила), утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 26.09.2001 № 24.

Расходы на проведение лабораторных исследований воды приняты исходя из количества и периодичности проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований, установленных с учетом требований санитарных правил, на основании актуального прайс-листа ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Костромской области», руководствуясь фактическими данными МУП «Шунга», ранее осуществляющем услуги водоснабжения в с. Петрилово.

Ремонтные расходы.

Проведение ремонтных работ является прямой обязанностью организации, осуществляющей эксплуатацию объектов водопроводно-канализационного хозяйства.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учету в НВВ численность ремонтного персонала принята в размере 0,15 ед. (слесарь по ремонту).

Средняя заработная плата на 1 полугодие 2021 года принята на уровне планового минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года (12 392,00 руб./мес.). С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда составили 22,86 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 6,90 тыс.руб.

Расходы на текущий ремонт составили 157,38 тыс.руб., расходы на материалы 28,17 тыс.руб.

Цеховые расходы.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ принята 0,15 ед. цехового персонала (мастер) со средней заработной платой на первое полугодие 2021 года в размере 13776,44 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда цехового персонала составили 25,41 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 7,67 тыс.руб.

Цеховые расходы приняты в размере 8,65 тыс.руб.

Административные расходы.

На основании штатного расписания предприятия, процентов распределения, к учёту в НВВ приняты 0,15 ед. административно-управленческого персонала с средней заработной платой с первого полугодия 2021 года в размере 28 690,84 руб./мес. С учётом индексации заработной платы со второго полугодия в соответствии с Прогнозом (на 3,6%), затраты на оплату труда административно-управленческого персонала составили 52,92 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды – 15,98 тыс.руб.

Общехозяйственные расходы приняты в размере 27,02 тыс.руб.

2. Расходы на электрическую энергию.

Затраты на электроэнергию определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, руководствуясь пунктом 16 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» (далее – Приказ № 162/пр) , плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности устанавливаются уполномоченными органами на основании предложения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности; сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами.

Удельный расход электроэнергии принят на уровне удельного расхода МУП «Шунга» на 2020 год в размере 0,79 кВт*ч/куб.м. Исходя из баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 31,50 тыс. кВт*ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за январь-октябрь 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 210,50 тыс.руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по водному налогу приняты исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации и составили 11,79 тыс. руб.

II. Амортизационные отчисления.

Расходы на амортизацию не учтены в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Коммунсервис» Костромского района является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

Тарифы на питьевую воду на 2021 год (базовый период регулирования) составили:
с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 21,91 руб./м3 (26,29 руб./м3 с НДС);
с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 23,08 руб./м3 (27,70 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на водоснабжение на 2022-2023 годы:

2022 год

НВВ составила 857,66 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (622,56 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (218,92 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (13,57 тыс.руб.), сглаживание (2,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 23,08 руб./м3 (27,70 руб./м3 с НДС);
с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 24,09 руб./м3 (28,91 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2021 года 4,4%;

2023 год

НВВ составила 891,18 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (640,99 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (227,67 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (15,60 тыс.руб.), сглаживание (6,91 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 24,09 руб./м3 (28,91 руб./м3 с НДС);
с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 24,93 руб./м3 (29,92 руб./м3 с НДС), с ростом к декабрю 2022 года 3,5%.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2021 год	605,25	-	0,00	9,10	0,79
	2022 год	-	1,00	0,00	9,10	0,79
	2023 год	-	1,00	0,00	9,10	0,79

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом № 162/пр и составили:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения	4,00	4,00	4,00

	обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)			
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,10	9,10	9,10
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	0,79	0,79	0,79

Представитель предприятия (Т.В. Шамшина) возражает по численности персонала, учтённого в тарифах на питьевую воду потребителям п. Паточного завода.

Представителю предприятия (Т.В. Шамшиной) даны пояснения по расчёту численности персонала исходя из штатного расписания предприятия, Типовых норм численности и перечня переданного предприятию имущества.

Представитель предприятия (Т.В. Шамшина) с предложенными тарифами согласен.

Администрация Костромского муниципального района с предлагаемыми размерами тарифов по Шунгенскому сельскому поселению согласна (вх. от 18.12.2020 № О-3304).

Возражений по величине тарифов на питьевую воду потребителям Караваевского сельского поселения и п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения от администрации Костромского муниципального района не поступало.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 42 Повестки, предложение Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для МУП «Коммуналсервис» Костромского района потребителям отдельных сельских поселений Костромского муниципального района на 2021 – 2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Ед. изм.	Период действия тарифа					
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Караваевское сельское поселение							
	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
1.1.	Население (с	руб./	32,60	34,36	34,36	34,61	34,61	34,91

	НДС)	куб. м						
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	руб./ куб. м	27,17	28,63	28,63	28,84	28,84	29,09
2.	п. Паточного завода Бакшеевского сельского поселения							
	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
2.1.	Население (с НДС)	руб./ куб. м	33,20	34,99	34,99	35,47	35,47	36,29
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	руб./ куб. м	27,67	29,16	29,16	29,56	29,56	30,24
3.	Шунгенское сельское поселение							
3.1.	с. Яковлевское							
	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
3.1.1.	Население (с НДС)	руб./ куб. м	39,89	41,98	41,98	43,14	43,14	44,81
3.1.2.	Бюджетные и прочие потребители	руб./ куб. м	33,24	34,98	34,98	35,95	35,95	37,34
3.2.	д. Некрасово, с. Саметь							
	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
3.2.1.	Население (с НДС)	руб./ куб. м	30,92	32,58	32,58	34,33	34,33	36,01
3.2.2.	Бюджетные и прочие потребители	руб./ куб. м	25,77	27,15	27,15	28,61	28,61	30,01
3.3.	с. Петрилово							
	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
3.3.1.	Население (с НДС)	руб./ куб. м	26,29	27,70	27,70	28,91	28,91	29,92
3.3.2.	Бюджетные и прочие потребители	руб./ куб. м	21,91	23,08	23,08	24,09	24,09	24,93

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021 – 2023 годы.

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

4. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопросы 43 и 44 сняты с повестки.

Вопрос 45. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» (далее – предприятие) с заявлением об установлении тарифов подключение (технологическое присоединение) к централизованным сетям водоснабжения и водоотведения на 2021 год с приложением необходимых обосновывающих материалов (вх. от 30.04.2020 № О-835).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 44-Т).

Расчет ставок тарифов для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), пунктами 115-121 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей на 2021 год в размерах:

Наименование	Ед. изм.	установлено на 2020 год	2021 год	рост
		тыс. рублей (без НДС)		
Тарифы на подключение к централизованной системе холодного ВОДОСНАБЖЕНИЯ				
ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб. /куб. м/сут	23,74217	24,56480	103,5
ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром:				
40 мм (включительно) и менее	тыс. руб./км	3 158,34492	4 025,30421	127,4
более 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 216,93552	5 560,03781	131,9
более 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 171,99158	7 211,44095	139,4
более 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 515,01193	8 485,42338	130,2
более 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	7 121,28128	9 053,04026	127,1
более 200 мм до 250 мм	тыс. руб./км	8 045,03671	10 539,05276	131,0
Тарифы на подключение к централизованной системе ВОДООТВЕДЕНИЯ				
ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб. /куб. м/сут	21,29486	21,38825	100,4
ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром:				
более 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	3 039,71940	3 940,85515	129,6
более 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 672,36830	8 874,67151	133,0
более 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	7 000,15353	9 511,75901	135,9
более 200 мм до 250 мм	тыс. руб./км	8 019,97196	10 725,58526	133,7

Департаментом проведена экспертиза экономической обоснованности затрат МУП г. Костромы «Костромагорводоканал», предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год, представленные предприятием.

При рассмотрении материалов по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов, (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);
- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;
- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

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

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год

Предприятие находится на общей системе налогообложения и владеет имуществом, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, на праве хозяйственного ведения (договор на передачу имущества в хозяйственное ведение от 11.04.2001 № 678000).

В качестве обосновывающих материалов к расчету тарифов на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятием представлены: реестр договоров на подключение, локальные сметные расчеты, информация о затратах на строительство сетей в рамках выполнения технологического присоединения в сфере водоснабжения и водоотведения, расчетные объемы подключаемой нагрузки, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку, протяженность сетей инженерной инфраструктуры, стоимость работ по прокладке сетей инженерной инфраструктуры.

Согласно пункту 86 постановления № 406 при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Экспертиза локальных смет, предоставленных предприятием для обоснования расчетного объема подключаемой нагрузки (мощности), стоимости работ по подключению и прокладке сетей, проведена Управлением экономики администрации города Костромы, Таким образом, сметные расчеты соответствует требованиям, указанным в пункте 86 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406.

Сметная стоимость работ, учитываемая при определении ставок тарифов на подключение, предоставленная предприятием:

Водоснабжение:

Адрес, объект	№ сметы	Диаметр, мм	Протяженность, п.м.	Стоимость, рублей без НДС с индексом
группа менее 40 мм (включительно)				

Строительство сети водопровода от колодца СВК, расположенного в р-не дома №25 по ул.Ярославская до границы земельного участка (т.1) дома №2В по ул.Ярославская в г.Костроме	№1/2018-06-001	32	36,0	88 676,28
Строительство сети водопровода от колодца, расположенного в районе дома №1В по ул.Волжская 2-я, до границы земельного участка, расположенного по адресу: ул.Волжская 2-я, 1В	№1/2018-09-005	32	26,5	111 813,00
Строительство сети водопровода от колодца, расположенного на пересечении ул. Юношеская-Осыпная до колодца у границы зем.участка дома №10 по ул.Юношеская	ЛСР №9	32	77,6	334 444,57
Строительство сети водопровода от колодца, расположенного в районе дома №14 по ул. Линейная до границы зем.участка дома №34 кв.1 по пр-ду Судостроителей в г.Костроме	№1/2019-04-035	32	68,0	92 517,23
группа от 40 мм до 70 мм (включительно)				
Строительство сети водоснабжения от колодца, расположенного в р-не ж/д №57 по ул. Беговая до фундамента ж/д №88 по ул. Ленина	№1/2018-10-005	63	23,5	112 138,03
Строительство сети водопровода от колодца, расположенного в р-не д №33,35 по ул. Лавровская до фундамента д№33,35 по ул.Лавровская	№1/2018-04-004	63	12,8	40 344,84
Строительство сети водопровода от колодца, расположенного в р-не д №36 по ул. Строительная до фундамента д№36 по ул.Строительная	№1/2018-04-003	50	31,1	95 710,71

Строительство сети водопровода от колодца, расположенного в р-не д №45 по ул. Козуева до фундамента д№46 по ул.Козуева	№1/2018-06-007	50	20,7	119 991,57
Строительство сети водоснабжения от колодца, расположенного в р-не д №93,95,97 по ул. Симановского до фундамента д№93,95,97 по ул.Симановского в г.Костроме	№1/2020-02-004	63	12,3	55 908,30
Строительство сети водопровода от колодца, расположенного в р-не д №71б по ул. Шагова до фундамента д№68 по ул.Шагова в г.Костроме	№1/2019-03-005	50	20,0	85 582,51
Строительство сети водопровода от колодца, расположенного в р-не д №60 по ул. Мясницкая до фундамента д№60 по ул.Мясницкая в г.Костроме	№1/2020-02-001	63	27,9	90 148,80
Строительство сети водоснабжения Д=50 мм от колодца, расположенного в р-не дома по ул. 8 Марта до фундамента дома по ул. 8 Марта в г.Костроме	№1/2019-07-04	50	11,4	77 685,30
группа от 70мм до 100 мм (включительно)				
Строительство и реконструкция водопроводных сетей диаметром 100мм	ЛСР №1	100	1 000,0	5 564 051,56
группа от 100мм до 150 мм (включительно)				
Строительство и реконструкция водопроводных сетей диаметром 150мм	ЛСР №2	150	1 000,0	6 583 237,50
группа от 150мм до 200 мм (включительно)				
Строительство и реконструкция водопроводных сетей диаметром 200мм	ЛСР №3	200	1 000,0	7 037 331,00
группа от 200мм до 250 мм				
Строительство и реконструкция водопроводных сетей	ЛСР №4	250	1 000,0	8 226 141,00

диаметром 250мм				
-----------------	--	--	--	--

Водоотведение:

№ п/п	Адрес, объект	№ сметы	Диаметр, мм	Протяженность, п.м.	Стоимость, рублей без НДС с индексом
группа от 70мм до 100 мм					
1	Строительство сети канализации Д=75мм протяженностью 630м	№10	75	630,0	1 513 676,13
2	Строительство сети канализации Д=90мм протяженностью 360м	№11	90	360,0	931 225,60
3	Строительство сети канализации Д=90мм протяженностью 485м	№12	90	485,0	1 902 783,07
группа от 100 мм до 150 мм (включительно)					
1	Строительство и реконструкция водоотведения диаметром 160мм	ЛСР №5	160 (наружный)	1 000,0	6 894 636,00
группа от 150 мм до 200 мм (включительно)					
1	Строительство и реконструкция водоотведения диаметром 200мм	ЛСР №6	200	1 000,0	7 404 306,00
группа от 200мм до 250 мм (включительно)					
1	Строительство и реконструкция водоотведения диаметром 250мм	ЛСР №7	250	1 000,0	8 375 367,00

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку к централизованным системам водоснабжения и водоотведения для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^м}{\sum_i M_i},$$

где:

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

$$T^{np} = \frac{\sum_d P_d^P}{1 - t_{np} \cdot \sum_d L_d}$$

где:

T^{np} - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

t_{np} - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов на 2021 год в следующих размерах:

подключение к централизованным сетям водоснабжения:

№ п/п	Наименование статей	Кол-во ед.	Величина отчислений, %	Заработная плата, руб./месяц	Итого, руб./месяц
Договорная работа					
1	Заработная плата				85 979,38
	Ведущий специалист	0,44		46 017,78	20 247,82
	Ведущий инженер	0,22		46 017,78	10 123,91
	Инженер 2 категории	0,44		42 127,56	18 536,13
	Инженер по проектно-сметной работе 2 категории	0,44		42 126,73	18 535,76
	Бухгалтер 2 категории	0,44		42 126,73	18 535,76
2	Страховые взносы		30,20		25 965,77
3	Общехозяйственные расходы		35,68		30 677,44
4	Итого расходы (договорная работа)				142 622,60
Тех.надзор					
1	Заработная плата				25 505,33
	Мастер	0,27		34 658,45	9 357,78
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда (бригадир)	0,27		32 649,56	8 815,38
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда	0,27		27 156,18	7 332,17
2	Страховые взносы		30,20		7 702,61
3	Цеховые расходы		0,84		214,24
4	Итого расходы (тех.надзор)				33 422,19
Автотранспорт для тех.надзора					
1	Заработная плата				17 878,28
	Водитель автомобиля КАМАЗ КО 505 А	0,27		40 654,65	10 976,76
	Водитель автомобиля УАЗ 396254	0,27		25 561,19	6 901,52
2	Страховые взносы		30,20		5 399,24
3	Цеховые расходы		0,84		150,18
4	ГСМ				33 875,59
5	Итого расходы (автотранспорт)				57 303,28
Непосредственное подключение (технологическое присоединение)					

1	Расходы на непосредственное подключение (технологическое присоединение)				118 484,10
	ВСЕГО расходы по договорной работе, технадзору и техприсоединению (в месяц, руб.)				351 832,17
	То же в год, рублей				4 221 986,02

подключение к централизованным сетям водоотведения:

№ п/п	Наименование статей	Кол-во ед.	Величина отчисления, %	Заработная плата, руб./месяц	Итого, руб./месяц
Договорная работа					
1	Заработная плата				109 428,31
	Ведущий специалист	0,56		46 017,78	25 769,96
	Ведущий инженер	0,28		46 017,78	12 884,98
	Инженер 2 категории	0,56		42 127,56	23 591,43
	Инженер по проектно-сметной работе	0,56		42 126,73	23 590,97
	Бухгалтер 2 категории	0,56		42 126,73	23 590,97
2	Страховые взносы		30,20		33 047,35
3	Общехозяйственные расходы		35,68		39 044,02
4	Итого расходы (договорная работа)				181 519,67
Тех.надзор					
1	Заработная плата				41 350,93
	Мастер	0,34		34 658,45	11 783,87
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда (бригадир)	0,34		32 649,56	11 100,85
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда	0,68		27 156,18	18 466,20
2	Страховые взносы		30,20		12 487,98
3	Цеховые расходы		0,84		347,35
4	Итого расходы (тех.надзор)				54 186,25
Автотранспорт для тех.надзора					
1	Заработная плата				6 865,74
	Водитель автомобиля УАЗ 390945	0,34		25 561,19	6 865,74
2	Страховые взносы		30,20		2 073,45
3	Цеховые расходы		0,84		57,67
4	ГСМ				16 134,60
5	Итого расходы (автотранспорт)				25 131,46
	ВСЕГО расходы по договорной работе и технадзору (в месяц, руб.)				260 837,38
	То же в год, рублей				3 130 048,61

Затраты на проектирование на подключаемую нагрузку определены департаментом расчетно в соответствии с часовыми затратами труда специалистов на проектирование и установленной на предприятии оплаты труда согласно штатному расписанию, с учетом положений коллективного договора на 2020-2022 годы, зарегистрированного Управлением

экономики Администрации города Костромы 06.12.2019 № 3719, на основании сведений о составе работ и количестве часов работы по подключению объектов капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, предоставленными предприятием. Размер среднемесячной заработной платы специалистов рассчитан с учетом представленных документов и индексации с 01.07.2021 г. на 3,6% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованным Минэкономразвития России в сентябре 2020 года (далее – Прогноз).

При расчете расходов за подключаемую нагрузку департаментом исключены цеховые расходы в части возмещения стоимости проезда сотрудникам (в связи с тем, что в приказе от 28.01.2015 № 16 «О возмещении расходов на проезд в городском транспорте работникам предприятия, имеющим разъездной характер работы» (в ред. приказа от 01.10.2018 № 265) отсутствуют сотрудники автотранспортного цеха, которым компенсируются затраты на проезд), а также скорректирована величина расходов на ГСМ в связи с применением норм расхода ГСМ согласно Методическим рекомендациям «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденным распоряжением Минтранса от 14.03.2008 № 23-АМ-р. При расчете расходов на ГСМ средняя стоимость бензина марки Аи-92 и дизельного топлива принята по данным мониторинга розничных цен на моторное топливо на АЗС г. Костромы по состоянию на 11.12.2020, проведенного департаментом, с учетом индексации цен на 3,6% со 2-го полугодия 2021 г. согласно Прогнозу.

Объем работ для расчета тарифов на подключение производился на основании технических условий, выданных заявителям.

По итогам экспертизы расходы на подключаемую нагрузку к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год составили:

водоснабжение:

№ п/п	Наименование статей	Кол-во ед.	Величина отчислений, %	Заработная плата, руб./месяц	Итого, руб./месяц
Договорная работа					
1	Заработная плата				85 937,18
	Ведущий специалист	0,44		45 995,19	20 237,88
	Ведущий инженер	0,22		45 995,19	10 118,94
	Инженер 2 категории	0,44		42 106,88	18 527,03
	Инженер по проектно-сметной работе 2 категории	0,44		42 106,05	18 526,66
	Бухгалтер 2 категории	0,44		42 106,05	18 526,66
2	Страховые взносы		30,20		25 953,03
3	Общехозяйственные расходы		35,68		30 662,39
4	Итого расходы (договорная работа)				142 552,59
Тех.надзор					
1	Заработная плата				25 492,81
	Мастер	0,27		34 641,44	9 353,19
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда (бригадир)	0,27		32 633,54	8 811,06
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда	0,27		27 142,85	7 328,57
2	Страховые взносы		30,20		7 698,83
3	Цеховые расходы				0,00
4	Итого расходы (тех.надзор)				33 191,64
Автотранспорт для тех.надзора					
1	Заработная плата				17 869,50

	Водитель автомобиля КАМАЗ КО 505 А	0,27		40 634,68	10 971,36
	Водитель автомобиля УАЗ 396254	0,27		25 548,64	6 898,13
2	Страховые взносы		30,20		5 396,59
3	Цеховые расходы				0,00
4	ГСМ				34 199,33
5	Итого расходы (автотранспорт)				57 465,41
Непосредственное подключение (технологическое присоединение)					
1	Расходы на непосредственное подключение (технологическое присоединение)				117 242,84
	ВСЕГО расходы по договорной работе, технадзору и техприсоединению (в месяц, руб.)				350 452,48
	То же в год, рублей				4 205 429,78

ВОДООТВЕДЕНИЕ:

№ п/п	Наименование статей	Кол-во ед.	Величина отчислений, %	Заработная плата, руб./месяц	Итого, руб./месяц
Договорная работа					
1	Заработная плата				109 374,59
	Ведущий специалист	0,56		45 995,19	25 757,31
	Ведущий инженер	0,28		45 995,19	12 878,65
	Инженер 2 категории	0,56		42 106,88	23 579,85
	Инженер по проектно-сметной работе	0,56		42 106,05	23 579,39
	Бухгалтер 2 категории	0,56		42 106,05	23 579,39
2	Страховые взносы		30,20		33 031,13
3	Общехозяйственные расходы		35,68		39 024,85
4	Итого расходы (договорная работа)				181 430,57
Тех.надзор					
1	Заработная плата				41 330,63
	Мастер	0,34		34 641,44	11 778,09
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 5 разряда (бригадир)	0,34		32 633,54	11 095,40
	Слесарь аварийно-восстановительных работ 4 разряда	0,68		27 142,85	18 457,14
2	Страховые взносы		30,20		12 481,85
3	Цеховые расходы		0,02		8,27
4	Итого расходы (тех.надзор)				53 820,74
Автотранспорт для тех.надзора					
1	Заработная плата				6 862,36
	Водитель автомобиля УАЗ 390945	0,34		25 548,64	6 862,36
2	Страховые взносы		30,20		2 072,43
3	Цеховые расходы				0,00
4	ГСМ				13 043,84
5	Итого расходы (автотранспорт)				21 978,63
	ВСЕГО расходы по договорной работе и технадзору (в месяц, руб.)				257 229,95
	То же в год, рублей				3 086 759,39

По результатам экспертизы представленных документов, расходы на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» составили:

№ п/п		Ед. изм.	Водоснабжение	Водоотведение
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	49 749,17	34 704,75
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	49 749,17	34 704,75
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	1 127,57	838,61
1.1.2	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	689,58	263,74
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.		
1.1.4	расходы на непосредственное подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 406,91	
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 740,98	2 354,62
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	44 784,11	31 247,78
1.1.6.1	<i>цеховые расходы</i>	тыс. руб.	0,00	0,10
1.1.6.2	<i>общехозяйственные расходы</i>	тыс. руб.	367,95	468,30
1.1.6.3	<i>расходы на мероприятия по обеспечению новых подключений</i>	тыс. руб.	10 264,27	5 453,74
1.1.6.4	<i>расходы на мероприятия по прокладке (перекладке) сетей</i>	тыс. руб.	34 151,89	25 325,64
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.		-
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.		
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		
1.3	Налог на прибыль	%		
2	Структура расходов			
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	35 279,47	26 164,25
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	2 941,56	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб.	4 139,27	-
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб.	5 453,23	2 888,87
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб.	6 514,27	6 822,41
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	6 963,61	7 326,74
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	8 139,96	8 287,63
2.1.7	Расходы на проектирование и технадзор при прокладке (перекладке) сетей	тыс. руб.	1 127,57	838,61

2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	14 469,700	8 540,499
2.2.1.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	4 205,43	3 086,76
2.2.2.	Расходы на мероприятия по обеспечению новых подключений	тыс. руб.	10 264,27	5 453,74
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.		
3	Протяженность сетей	км		
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км		
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	1,000	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	км	1,000	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	км	1,000	1,000
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	км	1,000	1,000
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	км	1,000	1,000
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	км	1,000	1,000
3.1.7	Протяженность прокладки сетей в год	км	5,50209	4,09208
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	589,716	401,332
5	Предлагаемые тарифы на подключение			
5.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб. /км		
5.1.1.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс.руб. /км	3 933,11648	
5.1.2.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс.руб. /км	5 430,25826	
5.1.3.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс.руб. /км	7 072,70078	3 867,25920
5.1.4.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс.руб. /км	8 399,00659	8 784,17688
5.1.5.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс.руб. /км	8 960,67700	9 414,59013
5.1.6.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс.руб. /км	10 431,12175	10 615,70010
5.2	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб. / куб.м.-сутки	24,53673	21,28038

Ставки тарифов за подключаемую нагрузку к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения приняты по расчетам департамента по результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности затрат. По согласованию с предприятием, в целях сдерживания инфляционных процессов, ставки тарифов за протяженность сетей приняты в размере тарифных ставок, установленных на 2020 год, с учетом

индексации (принят индекс цен производителей в строительстве в размере 3,9%) согласно Прогнозу.

Таким образом, ставки тарифов на подключение составили:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2021 по 31.12.2021	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	24,53673	29,44408
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:			
1.2.1.	- диаметром 40 мм и менее	тыс. руб. /км	3 060,29315	3 672,35178
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	4 448,02904	5 337,63485
1.2.3.	- диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб. /км	4 595,61653	5 514,73984
1.2.4.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 115,74868	7 338,89842
1.2.5.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 701,25729	8 041,50875
1.2.6.	- диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб. /км	7 498,67485	8 998,40982
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	21,28038	25,53646
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети:			
2.2.1.	- диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 894,70018	3 473,64022
2.2.2.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 330,60355	7 596,72426
2.2.3.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 729,67328	8 075,60794
2.2.4.	- диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб. /км	7 465,42216	8 958,50659

От предприятия получено письменное согласие с предлагаемыми ставками тарифов на подключение (вх. от 17.12.2020 № О-3301). Администрация города Костромы возражений по величине тарифов на подключение не имеет (вх. от 18.12.2020 № О-3318).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 45 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2021 по 31.12.2021	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	24,53673	29,44408
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:			
1.2.1.	- диаметром 40 мм и менее	тыс. руб. /км	3 060,29315	3 672,35178
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	4 448,02904	5 337,63485
1.2.3.	- диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб. /км	4 595,61653	5 514,73984
1.2.4.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 115,74868	7 338,89842
1.2.5.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 701,25729	8 041,50875
1.2.6.	- диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб. /км	7 498,67485	8 998,40982
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	21,28038	25,53646
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети:			
2.2.1.	- диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 894,70018	3 473,64022
2.2.2.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 330,60355	7 596,72426
2.2.3.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	6 729,67328	8 075,60794
2.2.4.	- диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб. /км	7 465,42216	8 958,50659

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	

5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 46: «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной ливневой системе водоотведения (канализации) для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» на территории городского округа город Кострома на 2021 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» (далее – предприятие) с заявлением об установлении тарифов подключение (технологическое присоединение) к централизованным ливневым системам сетям водоотведения в г. Кострома на 2021 год с приложением обосновывающих материалов (вх. от 30.04.2020 № О-890).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной ливневой системе водоотведения для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год (приказ от 15.05.2020 № 126-Т).

Расчет ставок тарифов для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), пунктами 115-121 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей в централизованной ливневой системе водоотведения на 2021 год в размерах:

Наименование	Ед. изм.	2021 год
ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб. /куб. м/сут	1,20406
ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром:		
от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	9 707,59267
от 250 мм до 300 мм (включительно)	тыс. руб./км	10 776,83851
от 350 мм до 400 мм (включительно)	тыс. руб./км	13 170,33845

Департаментом проведена экспертиза экономической обоснованности затрат МУП г. Костромы «Костромагорводоканал», предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным ливневым системам водоотведения на 2021 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к

централизованным ливневым системам водоотведения на 2021 год, представленные предприятием.

При рассмотрении материалов по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным ливневым системам водоотведения департаментом выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов, (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);
- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;
- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным ливневым системам водоотведения на 2021 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

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

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным ливневым системам водоотведения на 2021 год

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» владеет имуществом, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в сфере водоотведения (сети ливневой канализации, расположенные на территории г. Кострома), на праве хозяйственного ведения (распоряжение начальника Управления имущественных и земельных отношений администрации города Костромы от 19.09.2019 № 1765-р).

В качестве обосновывающих материалов к расчету тарифов на подключение к ливневой системе водоотведения предприятием представлены: реестр заявителей, локальные сметные расчеты, расчетные объемы подключаемой нагрузки, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку, стоимость работ по прокладке сетей ливневой канализации.

Согласно пункту 86 постановления № 406 при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство канализационных сетей должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Экспертиза локальных смет, предоставленных предприятием для обоснования расчетного объема подключаемой нагрузки (мощности), стоимости работ по подключению и прокладке сетей, проведена Управлением экономики администрации города Костромы. Таким образом, сметные расчеты соответствует требованиям, указанным в пункте 86 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406.

Сметная стоимость работ, учитываемых при определении ставок тарифов на подключение к централизованной ливневой системе водоотведения, предоставленные предприятием:

№ п/п	Адрес, объект	№ сметы	Диаметр, мм	Протяженность, п.м.	Сметная стоимость, рублей без НДС в ценах 2020 г.г.
группа от 150 мм до 200 мм (включительно)					
1	Строительство ливневой канализации диаметром 200мм	ЛСР №1	200	100,0	696 558,0
группа от 250 мм до 300 мм (включительно)					
1	Строительство ливневой канализации диаметром 300мм	ЛСР №2	300	100,0	774 145,0
группа от 350мм до 400 мм (включительно)					
1	Строительство ливневой канализации диаметром 400мм	ЛСР №3	400	100,0	947 823,0

Предприятием предложены расходы на подключение объектов абонентов к централизованным ливневым системам водоотведения на 2021 год в размерах:

№ п/п		Единица измерения	2021 год
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	28 458,44
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	28 458,44
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	259,57
1.1.2	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	376,52
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	
1.1.4	расходы на непосредственное подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	998,45
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	26 823,90
1.1.6.1	<i>цеховые расходы</i>	тыс. руб.	2,75
1.1.6.2	<i>общехозяйственные расходы</i>	тыс. руб.	156,91
1.1.6.3	<i>расходы на мероприятия по обеспечению новых подключений</i>	тыс. руб.	0,00
1.1.6.4	<i>расходы на мероприятия по прокладке (перекладке) сетей</i>	тыс. руб.	26 664,25
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.3	Налог на прибыль	%	
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	26 923,82
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб.	-

2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб.	-
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	7 679,55
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм до 300 мм	тыс. руб.	8 534,95
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 350 мм до 400 мм	тыс. руб.	10 449,75
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 400 мм и более	тыс. руб.	-
2.1.8	Расходы на проектирование и технадзор при прокладке (перекладке) сетей	тыс. руб.	259,57
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	1 534,629
2.2.1.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	1 534,63
2.2.2.	Расходы на мероприятия по обеспечению новых подключений	тыс. руб.	0,00
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	
3	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	
3.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	км	-
3.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	км	-
3.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	км	-
3.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	км	1,000
3.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм до 300 мм	км	1,000
3.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 350 мм до 400 мм	км	1,000
3.1.7	Протяженность прокладки сетей в год	км	3,000
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1 274,550
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	
5.1.1.	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	-
5.1.2.	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс.руб./км	-
5.1.3.	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс.руб./км	-
5.1.4.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс.руб./км	9 707,59267
5.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм до 300 мм	тыс.руб./км	10 776,83851
5.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 350 мм до 400 мм	тыс.руб./км	13 170,33845

5.2	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб. / куб. м. в сутки	1,20406
-----	--	-----------------------------------	---------

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной ливневой системе водоотведения для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^P}{1 - t_{пр} \cdot \sum_d L_d}$$

где:

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предприятием предложен расчетный объем расходов за подключаемую нагрузку в централизованной ливневой системе водоотведения на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование статей	Кол-во ед.	Величина отчисления, %	Заработная плата, руб./месяц	Итого, руб./месяц
Договорная работа					
1	Заработная плата				36 647,00
	Инженер	0,42		34 658,45	14 420,02
	Инженер по проектно-сметной работе	0,31		42 126,73	13 020,99
	Ведущий Бухгалтер	0,21		44 676,17	9 206,00
2	Страховые взносы		30,20		11 067,40
3	Общехозяйственные расходы		35,68		13 075,65
4	Итого расходы (договорная работа)				60 790,05
Тех.надзор					
1	Заработная плата				27 258,19

	ст. Мастер	0,41		43 032,36	17 734,55
	Дорожный рабочий 3 разряда	0,41		23 108,84	9 523,64
	Дорожный рабочий 3 разряда	0,40			0,00
2	Страховые взносы		30,20		8 231,97
3	Цеховые расходы		0,84		228,97
4	Итого расходы (тех.надзор)				35 719,13
Автотранспорт для тех.надзора					
1	Заработная плата				8 322,10
	Водитель автомобиля УАЗ 396254	0,41		25 561,19	8 322,10
2	Страховые взносы		30,20		2 513,28
3	Цеховые расходы		0,84		69,91
4	ГСМ				20 471,30
5	Итого расходы (автотранспорт)				31 376,59
	ВСЕГО расходы по договорной работе и технадзору (в месяц, руб.)				127 885,77
	То же в год, рублей				1 534 629,26

Затраты на проектирование на подключаемую нагрузку определены департаментом расчетно в соответствии с часовыми затратами труда специалистов на проектирование и установленной на предприятии оплаты труда согласно штатному расписанию, с учетом положений коллективного договора на 2020-2022 годы, зарегистрированного Управлением экономики Администрации города Костромы 06.12.2019 № 3719, на основании сведений о составе работ и количестве часов работы по подключению объектов капитального строительства к централизованным системам ливневого водоотведения, предоставленными предприятием. Размер среднемесячной заработной платы специалистов рассчитан с учетом представленных документов и индексации с 01.07.2021 г. на 3,6% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованным Минэкономразвития России в сентябре 2020 года (далее – Прогноз)..

При расчете расходов за подключаемую нагрузку департаментом исключены цеховые расходы в части возмещения стоимости проезда сотрудникам (в связи с тем, что в приказе от 28.01.2015 № 16 «О возмещении расходов на проезд в городском транспорте работникам предприятия, имеющим разъездной характер работы» (в ред. приказа от 01.10.2018 № 265) отсутствуют сотрудники автотранспортного цеха, которым компенсируются затраты на проезд), а также скорректирована величина расходов на ГСМ в связи с применением норм расхода ГСМ согласно Методическим рекомендациям «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденным распоряжением Минтранса от 14.03.2008 № 23-АМ-р. При расчете расходов на ГСМ принята средняя стоимость бензина марки Аи-92 по данным мониторинга розничных цен на моторное топливо на АЗС г. Костромы по состоянию на 11.12.2020, проведенного департаментом, с учетом индексации цен на 3,6% со 2-го полугодия 2021 г. согласно Прогнозу.

По итогам экспертизы расходы на подключаемую нагрузку к централизованным ливневым системам водоотведения для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование статей	Кол -во ед.	Величина отчислений, %	Заработная плата, руб./месяц	Итого, руб./месяц
Договорная работа					
1	Заработная плата				36 629,01
	Инженер	0,42		34 641,44	14 412,94
	Инженер по проектно-сметной работе	0,31		42 106,05	13 014,60
	Ведущий Бухгалтер	0,21		44 654,24	9 201,48
2	Страховые взносы		30,20		11 061,96
3	Общехозяйственные расходы		35,68		13 069,23

4	Итого расходы (договорная работа)				60 760,21
Тех.надзор					
1	Заработная плата				27 244,81
	ст. Мастер	0,41		43 011,24	17 725,84
	Дорожный рабочий 3 разряда	0,41		23 097,50	9 518,97
	Дорожный рабочий 3 разряда	0,40			0,00
2	Страховые взносы		30,20		8 227,93
3	Цеховые расходы		0,84		228,86
4	Итого расходы (тех.надзор)				35 701,60
Автотранспорт для тех.надзора					
1	Заработная плата				8 318,02
	Водитель автомобиля УАЗ 396254	0,41		25 548,64	8 318,02
2	Страховые взносы		30,20		2 512,04
3	Цеховые расходы		0,84		
4	ГСМ				16 220,71
5	Итого расходы (автотранспорт)				27 050,77
	ВСЕГО расходы по договорной работе и технадзору (в месяц, руб.)				123 512,58
	То же в год, рублей				1 482 150,98

По результатам экспертизы представленных документов, расходы на подключение к централизованным ливневым системам водоотведения МУП г. Костромы «Костромагороводоканал» на 2021 год составили:

№ п/п		Единица измерения	утв. На 2020 год	предлож. Предпр.	деп-т на 2021
1	2	3			4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	21491,19	28458,44	27 844,94
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	21491,19	28458,44	27 844,94
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	241,17	259,57	254,30
1.1.2	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	316,04	376,52	324,61
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.			
1.1.4	расходы на непосредственное подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.			
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	898,05	998,45	997,96
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	20035,93	26823,90	26 268,07
1.1.6.1	<i>цеховые расходы</i>	тыс. руб.	31,71	2,75	2,75
1.1.6.2	<i>общехозяйственные расходы</i>	тыс. руб.	136,90	156,91	156,83

1.1.6.3	расходы на мероприятия по обеспечению новых подключений	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.6.4	расходы на мероприятия по прокладке (перекладке) сетей	тыс. руб.	19867,33	26664,25	26 108,50
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	-
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.			
1.3	Налог на прибыль	%			
2	Структура расходов				
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	20108,50	26923,82	26 362,79
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	0,00	0,00	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб.	0,00	0,00	-
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб.	0,00	0,00	-
	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб.	5926,14		
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	6610,78	7679,55	7 519,49
	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	7330,41		
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм до 300 мм	тыс. руб.	0,00	8534,95	8 357,06
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 350 мм до 400 мм	тыс. руб.	0,00	10449,75	10 231,95
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 400 мм и более	тыс. руб.	0,00	0,00	-
2.1.8	Расходы на проектирование и технадзор при прокладке (перекладке) сетей	тыс. руб.	241,17	259,57	254,30
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	1382,69	1534,63	1 482,151
2.2.1.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	1382,69	1534,63	1 482,15
2.2.2.	Расходы на мероприятия по обеспечению новых подключений	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.			
3	Протяженность сетей	км			
3.1	Протяженность вновь	км			

	создаваемых сетей				
3.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	км		0,00	-
3.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	км		0,00	-
3.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	км		0,00	-
	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	км	1		
3.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	км	1	1,00	1,000
	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	км	1		
3.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм до 300 мм	км		1,00	1,000
3.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 350 мм до 400 мм	км		1,00	1,000
3.1.7	Протяженность прокладки сетей в год	км	3	3,00	3,000
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1274,550	1274,550	1 274,550
5	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб. /км			
5.1.1.	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс.руб. /км	0	0,00	-
5.1.2.	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс.руб. /км	0	0,00	-
5.1.3.	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс.руб. /км	0	0,00	-
	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс.руб. /км	7508,1633 1		
5.1.4.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс.руб. /км	8363,9570 6	9707,59267	9 505,31884
	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс.руб. /км	9263,5008 1		
5.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм до 300 мм	тыс.руб. /км		10776,8385 1	10 552,27879
5.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 350 мм до 400 мм	тыс.руб. /км		13170,3384 5	12 895,89189

5.2	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб. / куб. м. в сутки	1,08485	1,20406	1,16288
-----	--	-----------------------------	---------	---------	---------

Величины ставок тарифа за протяженность сетей скорректированы департаментом относительно предложения предприятия с учетом применения индекса цен производителей в строительстве на 2021 год в размере 3,9% согласно Прогнозу.

В целях сдерживания инфляционных процессов, по согласованию с предприятием, ставка тарифа за протяженность ливневой сети водоотведения диаметром от 150 мм до 200 мм принята в размере тарифной ставки, установленной на 2020 год, с учетом индексации на 3,9% согласно Прогнозу. Ставка тарифа за подключаемую нагрузку к централизованной ливневой системе водоотведения принята по расчетам департамента по результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности затрат.

Таким образом, ставки тарифов на подключение к централизованным ливневым системам водоотведения МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2021 по 31.12.2021	
			без НДС	с НДС
	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной ливневой системе водоотведения			
1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной ливневой системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	1,16288	1,39546
2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети:			
2.1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	8 690,15139	10 428,18166
2.2.	диаметром от 250 мм до 300 мм (включительно)	тыс. руб. /км	10 552,27879	12 662,73454
2.3.	диаметром от 350 мм до 400 мм (включительно)	тыс. руб. /км	12 895,89189	15 475,07026

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 46 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

От предприятия получено письменное согласие с предлагаемыми ставками тарифов на подключение (вх. от 17.12.2020 № О-3301). Администрация города Костромы возражений по величине тарифов на подключение не имеет (вх. от 18.12.2020 № О-3318).

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной ливневой системе водоотведения (канализации) для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» на территории городского округа город Кострома на 2021 год в размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2021 по 31.12.2021
-------	-------------------------	-------------------	----------------------------

			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной ливневой системе водоотведения			
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной ливневой системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	1,16288	1,39546
1.2.	Ставка тарифа за протяженность сети централизованной ливневой системы водоотведения:			
1.2.2.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	8 690,15139	10 428,18166
1.2.3.	диаметром от 250 мм до 300 мм (включительно)	тыс. руб. /км	10 552,27879	12 662,73454
1.2.4.	диаметром от 350 мм до 400 мм (включительно)	тыс. руб. /км	12 895,89189	15 475,07026

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 47. «Об утверждении производственных программ ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Костромской области на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации (далее - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод в городском округе город Буй на 2021-2025 годы (вх. от 15.05.2020 № О -1044), на питьевую воду и водоотведение в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район на 2021-2025 годы (вх. от 15.05.2020 № О-1043) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 08.12.2017 № 17/410 (в реакции постановлений департамента от 30.11.2018 № 18/384, от 29.11.2019 № 19/290) установлены тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в городском округе город Буй Костромской области на 2018-2020 годы.

Постановлением департамента от 08.12.2017 № 17/414 (в редакции постановлений департамента от 30.11.2018 № 18/385, от 29.11.2019 № 19/291 от 29.11.2019) установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район и д. Евдокимово Мантуровского муниципального района Костромской области на 2018-2020 годы.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021-2025 годы (приказ от 22.05.2020 № 176-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проекты производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения (в том числе на транспортировку сточных вод) на 2021-2025 годы, представленные предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствуют требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Рассмотрев представленные предприятием расчеты и обосновывающие материалы, департамент считает принять обоснованным следующие показатели производственных программ ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в сфере холодного водоснабжения и водоотведения:

1. Показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения в городском округе город Буй на 2021-2025 годы

Учитывая предложение предприятия, планируемые объемы реализации воды приняты в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	52,16	52,16	52,16	52,16	52,16

2.	Получено воды со стороны	тыс. куб. м	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04
3.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
7.	Объем реализации, в том числе:	тыс. куб. м	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76
7.1.	производственные нужды предприятия	тыс. куб. м	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
7.2.	населению	тыс. куб. м	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52
7.3.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели качества воды					
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения					
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

	водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)					
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения					
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	1,37	1,36	1,35	1,34	1,33

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий					
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	144,64	144,64	По текущей ситуации на регулируемый год				
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоснабжения					
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоснабжения					

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы составил:

2021 год – 1514,70 тыс. руб.;

2022-2025 годы – индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

2. Показатели производственной программы в сфере водоотведения в городском округе город Буй на 2021-2025 годы

Учитывая предложение предприятия, планируемые объемы пропущенных сточных вод приняты в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38

2.	Объем принятых сточных вод, в том числе:	тыс. куб. м	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38
2.1.	структурные подразделения предприятия	тыс. куб. м	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
2.2.	прочие потребители	тыс. куб. м	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2.	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,83	0,82	0,81	0,80	0,79

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий					
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	182,66	182,66	По текущей ситуации на регулируемый год				
2.	Мероприятия,		Сточные воды передаются на очистку					

	направленные на улучшение качества очистки сточных вод		ООО «Тепловодоканал»
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоотведения

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, составил:

2021 год – 1 289,68 тыс. руб.;

2022-2025 годы – индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

3. Показатели производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) в городском округе город Буй на 2021-2025 годы

Учитывая предложение предприятия, планируемые объемы транспортируемых сточных вод приняты в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Объем транспортируемых сточных вод	тыс. куб. м	32,85	32,85	32,85	32,85	32,85
3.	Объем транспортируемых сточных вод, в том числе:	тыс. куб. м	32,85	32,85	32,85	32,85	32,85
3.1.	от прочих потребителей (ООО «Тепловодоканал»)	тыс. куб. м	32,85	32,85	32,85	32,85	32,85

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения					
2.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-

2.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,70	0,69	0,68	0,67	0,66
------	---	------	------	------	------	------

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	107,47	107,47	По текущей ситуации на регулируемый год			
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества очистки сточных вод		Не предусмотрены сферой деятельности				
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоотведения				

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, составил:

2021 год – 1 366,94 тыс. руб.;

2022-2025 годы – индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

4. Показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район, д. Евдокимово городского округа город Мантурово на 2021-2025 годы

Учитывая предложение предприятия, планируемые объемы реализации воды приняты в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
3.	Объем воды, пропущенный через очистные сооружения	тыс. куб. м	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	81,78	81,78	81,78	81,78	81,78
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25

7.	Объем реализации, в том числе:	тыс. куб. м	77,48	77,48	77,48	77,48	77,48
7.1.	производственные нужды предприятия	тыс. куб. м	62,12	62,12	62,12	62,12	62,12
7.2.	населению	тыс. куб. м	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
7.3.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
7.4.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели качества воды					
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения					
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения					

3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,81	0,80	0,79	0,78	0,77
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	0,81	0,80	0,79	0,78	0,77

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий					
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	194,56	194,56	По текущей ситуации на регулируемый год				
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоснабжения					
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоснабжения					

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, составил:

2021 год – 1 742,20 тыс. руб.;

2022-2025 годы – индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

5. Показатели производственной программы в сфере водоотведения в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район, д. Евдокимово городского округа город Мантурово на 2021-2025 годы

Учитывая предложение предприятия, планируемые объемы пропущенных сточных вод приняты в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	77,48	77,48	77,48	77,48	77,48
2.	Объем сточных вод,	тыс. куб. м	77,48	77,48	77,48	77,48	77,48

	пропущенный через очистные сооружения						
3.	Объем принятых сточных вод, в том числе:	тыс. куб. м	77,48	77,48	77,48	77,48	77,48
3.1.	структурные подразделения предприятия	тыс. куб. м	62,12	62,12	62,12	62,12	62,12
3.2.	население	тыс. куб. м	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
3.3.	бюджетные потребители	тыс. куб. м	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3.4.	прочие потребители	тыс. куб. м	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2.	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по	176,75	176,75	По текущей ситуации на			

	ремонту объектов централизованной системы водоотведения		регулируемый год
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества очистки сточных вод		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоотведения
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов системы водоотведения

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, составил:

2021 год – 3 042,36 тыс. руб.;

2022-2025 годы – индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Отчеты об исполнении производственных программ за истекший год регулирования предоставляются предприятием в срок до 1 апреля года, следующего за регулируемым по форме, разработанной департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 47 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственные программы ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021-2025 годы:

- 1) в сфере водоснабжения в городском округе город Буй;
- 2) в сфере водоотведения в городском округе город Буй;
- 3) в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) в городском округе город Буй;
- 4) в сфере водоснабжения в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район, д. Евдокимово городского округа город Мантурово;
- 5) в сфере водоотведения в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район, д. Евдокимово городского округа город.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 48. «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации на территории Костромской области на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации (далее - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод в городском округе город Буй на 2021-2025 годы (вх. от 15.05.2020 № О -1044), на питьевую воду и водоотведение в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район на 2021-2025 годы (вх. от 15.05.2020 № О-1043) с приложением обосновывающих материалов.

Имущество, необходимое для оказания услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, эксплуатируется предприятием на праве оперативного управления на основании приказа директора Департамента имущественных отношений Минобороны РФ от 24.03.2017 № 837.

Деятельность по водоснабжению и водоотведению на территории Костромской области предприятие осуществляет с июля 2017 года.

Постановлением департамента от 08.12.2017 № 17/410 (в реакции постановлений департамента от 30.11.2018 № 18/384, от 29.11.2019 № 19/290) установлены тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в городском округе город Буй Костромской области и долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2018-2020 годы.

Постановлением департамента от 08.12.2017 № 17/414 (в редакции постановлений департамента от 30.11.2018 № 18/385, от 29.11.2019 № 19/291 от 29.11.2019) установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в городском поселении город Нея муниципального района город Нея и Нейский район и д. Евдокимово Мантуровского муниципального района Костромской области и долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2018-2020 годы.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021-2025 годы (приказ от 22.05.2020 № 176-Т).

Предприятие применяет основную (общую) систему налогообложения.

Постановлениями администрации городского округа город Буй Костромской области от 19.09.2017 №№ 762, 763 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России определено гарантирующей организацией для централизованной системы водоотведения и централизованной системы холодного водоснабжения на территории городского округа город Буй Костромской области.

Инвестиционные программы в сфере водоснабжения и(или) водоотведения у предприятия отсутствуют.

Расчёт тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод методом индексации произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – закон № 416-ФЗ) и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

На основании представленных предприятием обосновывающих материалов департаментом проведена экспертиза экономической обоснованности расходов по статьям

затрат с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021-2025 годы.

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод, представленные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных сведений несет ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

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

При установлении тарифов на техническую воду для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России приняты следующие параметры Прогноза, опубликованного в сентябре 2020 г.:

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год*	2025 год*
Индекс роста цен с 1 июля					
Индекс потребительских цен	3,6%	3,9%	4,0%	4,0%	4,0%
Электроэнергия	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%

Индексная модель на 2024-2025 годы принята в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года, опубликованного Минэкономразвития России 26.11.2018 г.

1. Городской округ город Буй.

Объемы полезного отпуска (реализации) оказываемых услуг.

Сведения об объемах реализации воды и принятых сточных вод приняты на основании данных предприятия, а также согласно информации, раскрытой в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 № 6.

Копии форм статистической отчетности (1-водопровод, 1-канализация) предприятием не предоставлены.

Руководствуясь положениями пунктов 4, 5, 8 Методических указаний, объемы реализации питьевой воды, принятых сточных вод и транспортируемых сточных вод при установлении тарифов на 2021-2025 годы приняты, исходя из фактических объемов полезного отпуска воды (приема и транспортировки сточных вод) за период 2017-2019 годы и динамики полезного отпуска оказываемых услуг, с учетом темпов изменения потребления воды абонентами (приема сточных вод), а также с учетом предложения предприятия.

Расчет баланса водопотребления и водоотведения, представленный предприятием, базируется на данных о количестве потребителей услуг (согласно реестру договоров на оказание услуги) и нормативах потребления коммунальных услуг согласно нормативам потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению и водоотведению на территории Костромской области, утвержденным постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 28.05.2013 № 4-НП (далее – постановление № 4-НП), норм водопотребления и водоотведения в соответствии с СП 30.13330.2016 «Внутренний водопровод и канализация зданий».

Таким образом, на основании изложенного, объемы реализации воды (принятых сточных вод) составили:

ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. план	2020 г. факт (январь- сентябрь)	2021 г. предл. предпр	2021 г. предл. деп.
питьевая вода, тыс. м3	35,32	21,80	65,00	16,89	58,77	58,77
водоотведение, тыс. м3	14,04	11,81	34,07	10,72	31,82	17,38
транспортировка сточных вод, тыс. м3	9,39	14,17	57,73	11,15	56,64	32,85

Предприятием предложен уровень потерь воды – 7,0%.

Расчет потерь воды, представленный предприятием, произведен согласно положениям Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденных приказом Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр.

Руководствуясь пунктом 7 Методических указаний, объем потерь воды при транспортировке по сетям рассчитан департаментом согласно пункту 27 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Основы), в соответствии с показателями надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения.

Руководствуясь подпунктом «а» пункта 15 Порядка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Порядок), уровень потерь воды принят исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности, в размере сложившегося уровня потерь вод за период январь-сентябрь 2020 года, определенного в соответствии с подпунктом «а» пункта 13 Порядка как частное от деления фактического объема потерь за 9 месяцев 2020 года на общий объем воды, поданной в водопроводную сеть, выраженное в процентах, и составил 5,26%.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации:

На 2021 г. (базовый период регулирования) предприятием предложены:

- питьевая вода: необходимая валовая выручка (далее – НВВ) – 4119,43 тыс.руб., среднегодовой тариф – 70,10 руб./м3;
- водоотведение: НВВ – 4592,35 тыс.руб., среднегодовой тариф – 144,32 руб./м3;
- транспортировка сточных вод: НВВ – 2601,86 тыс.руб., среднегодовой тариф – 45,94 руб./м3.

Сравнительный анализ величины НВВ.

	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	план	факт	план	факт	план	факт (январь- сентябрь)	предл. предпр.	предл. деп.
Питьевая вода, тыс. руб.	3223,61	2198,24	3319,19	2595,97	2713,76	2167,06	4119,43	2544,99
Водоотведе ние, тыс. руб.	4394,68	2030,14	4524,28	2588,04	4669,46	1482,55	4592,35	2468,37
Транспортиро вка сточных вод, тыс. руб.	2481,91	1543,26	2555,19	1088,65	2556,64	606,79	2601,86	1520,31

НВВ снижена по сравнению с предложением предприятия (в сфере водоснабжения - на 1574,44 тыс. руб., в сфере водоотведения – на 2123,98 тыс. руб., в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) - на 1081,55 тыс. руб.), и составила на 2021 год:

- водоснабжение – 2544,99 тыс.руб.,
 - водоотведение – 2468,37 тыс.руб.,
 - транспортировка сточных вод– 1520,31 тыс.руб.,
- в том числе по следующим статьям:

1.Операционные расходы:

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний операционные расходы включают в себя производственные расходы, ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы.

Сбытовые расходы предприятием не предложены.

Производственные расходы.

Расходы определены департаментом в соответствии с пунктом 39 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Правила) и пунктами 16- 18 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты:

- водоснабжение – 1474,56 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ОПР – 1066,88 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 322,20 тыс. руб., прочие расходы – 85,48 тыс.руб.;
- водоотведение – 1191,81 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ОПР – 800,16 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 241,65 тыс. руб., прочие расходы – 150,00 тыс.руб. (охрана труда);
- транспортировка сточных вод– 1189,97 тыс.руб., , в т.ч. затраты на оплату труда ОПР – 800,16 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 241,64 тыс. руб., прочие расходы – 148,17 тыс.руб. (охрана труда).

Оплата труда основного производственного персонала (ОПР).

Расходы на оплату труд ОПР учтены департаментом с учетом пункта 17 Методических указаний.

В качестве обосновывающих материалов к расчету размера фонда оплаты труда работников предприятием предоставлен приказ от 09.08.2019 № 1ПР/223 «Об утверждении Положения об оплате труда работников ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России и Положения о стимулирующих выплатах и премиях работникам ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» (с приложениями) (далее – приказ ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России № 1ПР/223), копия штатного расписания ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, утвержденного руководителем Департамента эксплуатационного содержания и обеспечения коммунальными услугами воинских частей и организаций Министерства обороны Российской Федерации 17.12.2019.

Учитывая фактическую численность основного производственного персонала, численность ОПР, предложенная предприятием, признана обоснованной и принята согласно штатному расписанию в количестве:

водоснабжение – 4,0 ед. (машинист насосных установок), водоотведение – 3,0 ед. (машинист насосных установок, оператор на решетке), водоотведение (транспортировка сточных вод) – 2,0 ед. (машинист насосных установок).

Средняя заработная плата ОПР предложена предприятием в размере 22226,67 руб./мес. На основании представленного штатного расписания и положения об оплате труда, среднегодовая заработная плата ОПР, рассчитанная департаментом исходя из величины должностных окладов (тарифных ставок), составила 16276,83 руб./мес. (с учетом доплат за вредные условия труда (4%), за работу в ночное время (35%), работу в праздничные дни, оплачиваемую в двойном размере, и индексации оплаты труда со второго полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу). В связи с тем, что предприятием не предоставлена информация об источниках выплат дополнительного материального стимулирования по итогам работы за месяц (ДМС) (поскольку выплачиваются из фонда экономии труда, за счет бюджетного финансирования и за счет средств от приносящей доход деятельности), данные выплаты при расчете фонда оплаты труда департаментом не учтены. Действующим законодательством в области трудовых отношений

установление районного коэффициента к заработной плате работников водопроводно-канализационного хозяйства не предусмотрено, в связи с чем данные доплаты при расчете расходов на заработную плату департаментом не учтены.

Таким образом, расходы на оплату труда основного производственного персонала на 2021 год составили:

- водоснабжение: 781,29 тыс.руб. (-285,59 тыс.руб. от предложения предприятия, +42,87 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 235,95 тыс.руб. (30,2%) (-86,25 тыс.руб. от предложения предприятия, +12,95 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение: 585,97 тыс.руб. (-214,19 тыс.руб. от предложения предприятия, +151,74 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 176,96 тыс.руб. (30,2%) (-64,69 тыс.руб. от предложения предприятия, +45,82 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение (транспортировка сточных вод): 390,64 тыс.руб. (-409,52 тыс.руб. от предложения предприятия, -71,62 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 117,97 тыс.руб. (30,2%) (-123,67 тыс.руб. от предложения предприятия, -21,63 тыс.руб. к плану 2020 г.).

В составе прочих прямых расходов предприятием предложены затраты на исследования воды (в водоснабжении) и охрану труда (аттестация рабочих мест, медосмотры, приобретение спецодежды).

Учитывая обязанность регулируемой организации, осуществляющей холодное водоснабжение, подавать абонентам питьевую воду, соответствующую установленным требованиям (часть 1 статьи 23 Закона № 416-ФЗ), на основании предоставленных документов (контракт № 198/016/19/ЭА на оказание услуг по выполнению лабораторных исследований качества питьевой воды на объектах ВКХ в Костромской области, заключенный по результатам закрытого аукциона с АО «Главный контрольно-испытательный центр питьевой воды»), в составе прочих прямых расходов в сфере водоснабжения департаментом учтены затраты на проведение лабораторных исследований воды (2 скважины), исходя из фактических расходов за январь-сентябрь 2020 года с учетом ИПЦ 2020 года в размере 3,2% и индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу. Расходы составили 16,05 тыс.руб. (-43,43 тыс.руб. от предложения предприятия, -17,75 тыс.руб. к плану 2020 г.).

В связи с недостаточным экономическим обоснованием (в части подтверждения стоимости проведения мероприятий) к расчету затрат на охрану труда (медосмотры, СОУТ) расходы в сфере водоснабжения в размере 26,0 тыс.руб. департаментом не учтены.

В составе прочих прямых расходов, относящихся к сфере водоотведения, на основании представленных материалов (расчеты затрат по охране труда, приказ начальника филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по Западному военному округу) от 09.01.2020 № 2ПР/6 «Об утверждении норм выдачи средств индивидуальной защиты работникам») департаментом учтены расходы на приобретение спецодежды. Расходы рассчитаны исходя из численности персонала (по должностям), обеспечиваемого специальной одеждой и СИЗ, норм бесплатной выдачи спецодежды (согласно Типовым нормам бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам жилищно-коммунального хозяйства, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утвержденным приказом Минздравсоцразвития России от 03.10.2008 № 543н) (далее – приказ № 543н) и средних цен на спецодежду в Костромской области, сложившихся на момент регулирования, с учетом индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу и составили 22,53 тыс.руб. (-127,47 тыс.руб. к предложению предприятия, +16,26 тыс.руб. к плану 2020 г.).

На основании представленных материалов, расходы на охрану труда в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) приняты департаментом в размере 148,17 тыс.руб. (с учетом индексации на 3,6% со 2-го полугодия 2021 г. согласно Прогнозу) (на уровне предложения предприятия, +125,57 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Ремонтные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 40 Правил и пунктами 23-24 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размерах:

- водоснабжение – 526,38 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ремонтного персонала – 276,00 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 83,35 тыс. руб., расходы на текущий ремонт – 167,03 тыс.руб.;

- водоотведение – 267,02 тыс.руб. (расходы на текущий ремонт);

- транспортировка сточных вод– 1120,83 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ремонтного персонала – 560,88 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 169,39 тыс. руб., расходы на текущий ремонт – 390,56 тыс.руб.

Оплата труда ремонтного персонала.

Расходы на оплату труда ремонтного персонала учтены департаментом, руководствуясь пунктом 17 Методических указаний.

Учитывая фактическую численность ремонтного персонала, численность, предложенная предприятием, признана обоснованной и принята согласно штатному расписанию в количестве:

водоснабжение – 1,0 ед. (слесарь-сантехник), водоотведение – 1,0 ед. (слесарь-ремонтник), водоотведение (транспортировка сточных вод) – 2,0 ед. (слесарь-ремонтник).

Средняя заработная плата ремонтного персонала рассчитана департаментом на основании представленных документов аналогично заработной плате ОПР (с учетом доплат за вредные условия труда (4%), за работу в ночное время (35%), работу в праздничные дни, оплачиваемую в двойном размере). В связи с тем, что предприятием не предоставлена информация об источниках выплат дополнительного материального стимулирования по итогам работы за месяц (ДМС) (поскольку выплачиваются из фонда экономии труда, за счет бюджетного финансирования и за счет средств от приносящей доход деятельности), данные выплаты при расчете фонда оплаты труда департаментом не учтены. Действующим законодательством в области трудовых отношений установление районного коэффициента к заработной плате работников водопроводно-канализационного хозяйства не предусмотрено, в связи с чем данные доплаты при расчете расходов на заработную плату департаментом не учтены. Учитывая изложенное, средняя заработная плата ремонтного персонала принята в размере 16843,20 руб./мес. (с учетом индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу).

Таким образом, расходы на оплату труда ремонтного персонала на 2021 год составили:

- водоснабжение: 202,12 тыс.руб. (-73,88 тыс.руб. от предложения предприятия, -15,57 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 61,04 тыс.руб. (30,2%) (-22,31 тыс.руб. от предложения предприятия, -4,7 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение: 202,12 тыс.руб. (+202,12 тыс.руб. к предложению предприятия, -63,01 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 61,04 тыс.руб. (30,2%) (+61,04 тыс.руб. к предложению предприятия, -19,03 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение (транспортировка сточных вод): 404,24 тыс.руб. (-156,64 тыс.руб. от предложения предприятия, -124,88 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 122,08 тыс.руб. (30,2%) (-47,31 тыс.руб. от предложения предприятия, -37,72 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание.

В соответствии с пунктом 24 Основ необходимая валовая выручка регулируемых организаций определяется исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Проведение работ по техническому ремонту является прямой обязанностью регулируемой организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводно-канализационного хозяйства.

Расходы на текущий ремонт приняты на основании представленных документов (расчет затрат по техническому обслуживанию и ремонту объектов ВКХ г. Буй Костромской области, акты осмотра систем водоснабжения и водоотведения, акты о списании материальных запасов за 2019 год, ведомость дефектации оборудования на коммунальных объектах военного городка с подсчетом работ по капитальному и текущему ремонту, программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ЖКХ № 18 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны

России (по ЗВО), для объектов водопроводно-канализационного хозяйства, находящихся на территории Костромской области на 2022-2025 гг), рассчитаны департаментом исходя из величины фактических расходов за истекший период регулирования (2019 год, январь-сентябрь 2020 г.) и с учетом индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу и составили:

- водоснабжение: 144,64 тыс.руб. (-22,39 тыс.руб. от предложения предприятия, -44,20 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение: 182,66 тыс.руб. (-84,36 тыс.руб. от предложения предприятия, -40,99 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение (транспортировка сточных вод): 107,47 тыс.руб. (-283,09 тыс.руб. от предложения предприятия, -120,62 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Административные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 41 Правил и пунктом 25 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты (в т.ч. административные расходы центрального аппарата управления и прочие общехозяйственные расходы) в размерах:

- водоснабжение – 166,46 тыс.руб.;

- водоотведение – 32,17 тыс.руб.;

- транспортировка сточных вод– 16,10 тыс.руб.

Учитывая, что предприятием не предоставлены обосновывающие документы к расчету затрат аппарата управления ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, расходы рассчитаны департаментом с учетом предложения предприятия (с применением доли распределения административных расходов по регулируемым видам деятельности, осуществляемым на территории Костромской области), исходя из величины фактических управленческих расходов за 2019 год и ИПЦ в размере 3,2%, определенного Прогнозом на 2020 год.

С учетом индексации административных расходов со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу, расходы центрального аппарата управления ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России составили:

- водоснабжение – 45,94 тыс.руб. (-40,72 тыс.руб. к плану 2020 года, -1,35 тыс.руб. к предложению предприятия);

- водоотведение – 8,91 тыс. руб. (-561,54 тыс. руб. к плану 2020 года, -0,26 тыс. руб. к предложению предприятия);

- водоотведение (транспортировка сточных вод) – 15,64 тыс. руб. (-263,15 тыс. руб. к плану 2020 года, -0,46 тыс.руб. к предложению предприятия).

Учитывая предложение предприятия, в составе прочих административных расходов в сфере водоснабжения департаментом приняты затраты на приобретение спецодежды в размере 27,67 тыс. руб. (-350,24 тыс.руб. к плану 2020 года, -72,33 тыс.руб. к предложению предприятия), рассчитанные исходя из средних цен на спецодежду и количества обеспечиваемого ей персонала, на основании положений приказа № 543н.

Учитывая величину фактических общехозяйственных расходов за период январь-сентябрь 2020 года, отнесенных к сфере водоотведения, а также предложение предприятия, расходы приняты департаментом в размере 49,50 тыс.руб. (с учетом ИПЦ 2020 года в размере 3,2% и индексации затрат на 3,6% со 2-го полугодия 2021 г. согласно Прогнозу) (-662,91 тыс. руб. к плану 2020 года, +26,5 тыс.руб. к предложению предприятия).

На основании представленных материалов, в составе общехозяйственных расходов, отнесенных к сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), руководствуясь положениями действующего законодательства в сфере охраны труда и трудовых отношений, департаментом учтены расходы на охрану труда в размерах: СОУТ – 3,66 тыс.руб. (с учетом периодичности проведения – 1 раз в 5 лет), проведение медосмотра работников – 32,58 тыс.руб., приобретение спецодежды – 24,49 тыс.руб.

Учитывая изложенное, административные расходы составили:

- водоснабжение – 73,61 тыс.руб. (-390,96 тыс.руб. к плану 2020 года, -92,85 тыс.руб. к предложению предприятия);

- водоотведение – 58,41 тыс. руб. (-1224,45 тыс. руб. к плану 2020 года, +26,24 тыс.руб. к предложению предприятия);

- водоотведение (транспортировка сточных вод) – 76,37 тыс. руб. (-737,49 тыс. руб. к плану 2020 года, -60,27 тыс.руб. к предложению предприятия).

Таким образом, операционные расходы, рассчитанные согласно пункту 45 Методических указаний, в соответствии с пунктами 17-26 Методических указаний, составили:

- водоснабжение – 1514,70 тыс.руб. (-435,70 тыс.руб. к плану 2020 года, -652,70 тыс.руб. к предложению предприятия);

- водоотведение – 1289,68 тыс. руб. (-1212,90 тыс. руб. к плану 2020 года, -201,32 тыс.руб. к предложению предприятия);

- водоотведение (транспортировка сточных вод) – 1366,94 тыс. руб. (-988,38 тыс. руб. к плану 2020 года, -959,96 тыс.руб. к предложению предприятия).

2. Расходы на топливно-энергетические ресурсы.

Затраты на приобретаемые топливно-энергетические ресурсы рассчитываются в соответствии с пунктами 48 Основ, 20 Методических указаний. Руководствуясь Приложениями 2.1.2, 2.1.6 к Методическим указаниям, затраты на приобретаемые электрическую энергию и холодную воду рассчитываются с учетом плановых и фактических данных за истекший год, плановых и ожидаемых значений на текущий год регулирования о затратах на приобретаемые ресурсы, а также информации об объемах их потребления.

- Затраты на электрическую энергию

Предприятием предложены расходы на приобретаемую электрическую энергию в размерах:

- водоснабжение – 580,98 тыс.руб. (объем потребления электроэнергии – 87,8 тыс. кВт*ч, удельный расход – 1,39 кВт*ч/куб.м.),

- водоотведение – 175,11 тыс. руб. (объем потребления электроэнергии – 26,47 тыс. кВт*ч, удельный расход – 0,83 кВт*ч/куб.м.),

- водоотведение (транспортировка сточных вод) – 274,96 тыс.руб. (объем потребления электроэнергии – 41,55 тыс. кВт*ч, удельный расход 0,73 кВт*ч/куб.м.).

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний, объемы приобретаемой электрической энергии определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Согласно пункту 14 Порядка плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности определяются с учетом фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности за последний отчетный период, по которому имеются подтвержденные фактические данные.

Учитывая, что предприятием не предоставлены сведения о работе водопровода и канализации (формы статистической отчетности №№ 1-водопровод, 1-канализация), позволяющие определить величину удельного расхода электроэнергии в сфере водоснабжения и водоотведения, объемы приобретаемой электроэнергии для технологических нужд определены расчетным методом с учетом предложения предприятия и положений Методических рекомендаций по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанных Центром муниципальной экономики и права (утверждены в 2007 г.), исходя из потребности в электрической энергии для подъема и транспортировки воды (перекачки и транспортировки сточных вод) и с использованием сведений о характеристиках установленного оборудования (количество, тип, мощность, производительность) и часов его работы, и составили:

- водоснабжение – 84,84 тыс. кВт*ч, ,

- водоотведение – 14,46 тыс. кВт*ч,

- водоотведение (транспортировка сточных вод) – 22,95 тыс. кВт*ч.

Таким образом, плановые значения показателей энергетической эффективности (величина удельного расхода электрической энергии) составили:

- водоснабжение – 1,37 кВт*ч/куб.м. (на уровне фактического удельного расхода электроэнергии за 2018 год),

- водоотведение – 0,83 кВт*ч/куб.м.,

- водоотведение (транспортировка сточных вод) – 0,70 кВт*ч/куб.м (на уровне фактического удельного расхода электроэнергии за 2019 год).

Цена за 1 кВт*ч электроэнергии на 1 полугодие 2021 года принята в размере средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч ПАО «КСК» за январь-октябрь 2020 года по виду напряжения НН, со 2-го полугодия 2021 года проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

Затраты с учетом вышеуказанных параметров составили:

- водоснабжение – 566,92 тыс.руб. (+401,02 тыс.руб. к плану 2020 года, -14,06 тыс.руб. к предложению предприятия),

- водоотведение – 96,60 тыс.руб. (-58,78 тыс.руб. к плану 2020 года, -78,51 тыс.руб. к предложению предприятия),

- водоотведение (транспортировка сточных вод) – 153,38 тыс.руб. (-105,36 тыс.руб. к плану 2020 года, -121,58 тыс.руб. к предложению предприятия).

- Затраты на холодную воду

Предприятием предложены расходы на покупку холодной воды в размере 1359,22 тыс.руб. (при объеме потребления – 48,74 тыс.куб.м.).

Предприятие приобретает холодную воду по договору с ООО «Тепловодоканал» (государственный контракт холодного водоснабжения и водоотведения (в части очистки сточных вод) от 06.02.2019 № 358). Расходы определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из экономически обоснованного годового объема приобретения воды в размере 17,04 тыс. куб.м., определенного с учетом фактических объемов за истекший период 2020 г. (январь-сентябрь), и тарифов на питьевую воду, установленных для ООО «Тепловодоканал» постановлением департамента от 20.12.2017 № 17/512 (в редакции постановлений от 21.08.2018 № 18/240, от 07.12.2018 № 18/444, от 11.12.2020 № 20/367), и составили 503,75 тыс. руб. (-68,77 тыс.руб. к плану 2020 г, -855,47 тыс.руб. к предложению предприятия).

3. Неподконтрольные расходы.

Предприятием предложены расходы в размерах: водоснабжение – 11,82 тыс. руб., водоотведение – 2926,24 тыс. руб. В сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) расходы предприятием не предложены.

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктами 65 Основ, 49 Методических указаний.

Департаментом в составе неподконтрольных расходов учтены затраты по уплате водного налога (в сфере водоснабжения) и услуги сторонних организаций, оказывающих регулируемые виды деятельности (в сфере водоотведения).

3.1. Расходы на уплату *водного налога* учтены в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации и составили 41,84 тыс. руб. (+16,94 тыс.руб. к плану 2020 г. +30,02 тыс. руб. к предложению предприятия).

3.2. Услуги сторонних организаций, оказывающих регулируемые виды деятельности.

Предприятие оплачивает услуги по очистке сточных вод, оказываемые ООО «Тепловодоканал» (государственный контракт холодного водоснабжения и водоотведения (в части очистки сточных вод) от 06.02.2019 № 358), по приему и транспортировке сточных вод до очистных сооружений г. Буй, оказываемые ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» (государственный контракт на транспортировку сточных вод № 41), по тарифам, установленным для данных организаций на регулируемый год.

Объемы очистки и транспортировки сточных вод приняты в соответствии с балансом водоотведения (все принятые ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России сточные воды от абонентов транспортируются через сети ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» и направляются на очистные сооружения ООО «Тепловодоканал») и составили 17,38 тыс.куб.м.

Учитывая объемы оказания услуг и установленные тарифы на указанные услуги в сфере водоотведения, затраты составили:

- по договору с ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» - 695,89 тыс. руб. (-587,66 тыс.руб. к плану 2020 г., -1523,16 тыс. руб. к предложению предприятия),

- по договору с ООО «Тепловодоканал» - 386,20 тыс. руб. (-341,75 тыс.руб. к плану 2020 г., -320,99 тыс. руб. к предложению предприятия).

4. Амортизация.

Расходы на амортизацию предприятием не предложены.

В связи с тем, что предприятие эксплуатирует объекты водоснабжения и водоотведения на праве оперативного управления, амортизация не начисляется.

5. Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 Основ нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021-2025 годы не учтена.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 16 Основ при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования.

Руководствуясь положениями действующего законодательства в области ценообразования, из НВВ в сфере водоснабжения исключены излишне полученные средства за 2019 год в части неиспользования плановой величины операционных и неподконтрольных расходов в размере 82,23 тыс.руб.

Фактическое неосуществление запланированных затрат формирует экономический необоснованный доход организации, поскольку указанные расходы в заложенном объеме фактически не понесены.

По результатам экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете НВВ, тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2021 год составили (без учета НДС):

-питьевая вода:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. 42,19 руб./м3,

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 44,43 руб./м3, с ростом к декабрю 2020 г. 5,3%;

-водоотведение:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 139,09 руб./м3,

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 144,99 руб./м3, с ростом к декабрю 2020 г. 4,2%,

-транспортировка сточных вод:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 45,16 руб./м3,

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 47,40 руб./м3, с ростом к декабрю 2020 г. 5,0%.

С учетом прогнозных индексов роста потребительских цен на период до 2036 года, предложенных Прогнозом, опубликованным в сентябре 2019 года, НВВ к расчету тарифов в последующие годы долгосрочного периода регулирования составила:

	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Водоснабжение (питьевая вода), тыс. руб.	2674,52	2776,64	2875,07	2977,53
Водоотведение, тыс. руб.	2552,76	2639,82	2729,90	2823,11
Водоотведение (транспортировка сточных вод), тыс. руб.	1563,58	1609,13	1655,97	1704,14

С учетом объемов реализации, индексации и величины НВВ, тарифы составили (без учета НДС):

	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.	
	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля
Питьевая вода (без учета НДС),руб./куб. м	44,43	46,60	46,60	47,90	47,90	49,95	49,95	51,39
Водоотведение (без учета НДС),руб./куб. м	144,99	148,81	148,81	155,01	155,01	159,17	159,17	165,74
Водоотведение (транспортировка сточных вод) (без учета НДС),руб./куб. м	47,40	47,79	47,79	50,17	50,17	50,65	50,65	53,10

2. Городское поселение город Нея (муниципальный район г. Нея и Нейский район) и д. Евдокимово (г.о.г. Мантурово).

Объемы полезного отпуска (реализации) оказываемых услуг.

Сведения об объемах реализации воды и принятых сточных вод приняты на основании данных предприятия, а также согласно информации, раскрытой в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 № 6.

Копии форм статистической отчетности (1-водопровод, 1-канализация) предприятием не предоставлены.

ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. план	2020 г. факт (январь-сентябрь)	2021 г. предл. предпр	2021 г. предл. деп.
питьевая вода, тыс. м ³	68,69	75,68	74,02	59,11	60,04	77,48
водоотведение, тыс. м ³	42,81	73,61	71,34	59,04	78,57	77,48

Расчет баланса водопотребления и водоотведения, представленный предприятием, базируется на данных о количестве потребителей услуг (согласно реестру договоров на оказание услуги) и нормативах потребления коммунальных услуг согласно постановлению № 4-НП, норм водопотребления и водоотведения в соответствии с СП 30.13330.2016 «Внутренний водопровод и канализация зданий».

Руководствуясь положениями пунктов 4, 5, 8 Методических указаний, объемы реализации питьевой воды и пропущенных сточных вод при установлении тарифов на 2021-2025 годы приняты департаментом с учетом фактических объемов полезного отпуска воды (приема сточных вод) за период 2017-2019 годы и динамики полезного отпуска оказываемых услуг, темпов изменения потребления воды абонентами (приема сточных вод), а также с учетом предложения предприятия.

Предприятием предложен уровень потерь воды – 6,7%.

Расчет потерь воды, представленный предприятием, произведен согласно положениям Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденных приказом Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр.

Таким образом, величина потерь, принятая департаментом, составила 4,3 тыс.куб.м. или 5,25% от объема отпуска воды в сеть.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации:

На 2021 г. (базовый период регулирования) предприятием предложены:

- питьевая вода: необходимая валовая выручка (далее – НВВ) – 3189,41 тыс.руб., среднегодовой тариф – 53,12 руб./м³;

- водоотведение: НВВ – 8645,81 тыс.руб., среднегодовой тариф – 110,04 руб./м³.

Сравнительный анализ величины НВВ.

	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	план	факт	план	факт	план	факт (январь-сентябрь)	предл. предпр.	предл. деп.
Питьевая вода, тыс. руб.	2067,77	5169,62	2129,94	3012,22	2188,82	2019,50	3189,41	2388,69
Водоотведение, тыс. руб.	3496,45	4823,50	3588,42	6142,17	3651,95	4543,12	8645,81	4123,81

НВВ снижена по сравнению с предложением предприятия (в сфере водоснабжения - на 800,72 тыс. руб., в сфере водоотведения – на 4522,0 тыс. руб., и составила на 2021 год:

- водоснабжение – 2388,69 тыс.руб.,

- водоотведение – 4123,81 тыс.руб.,

в том числе по следующим статьям:

1.Операционные расходы:

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний операционные расходы включают в себя производственные расходы, ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы.

Производственные расходы.

Расходы определены департаментом в соответствии с пунктом 39 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Правила) и пунктами 16- 18 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты:

- водоснабжение – 1377,91 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ОПР – 1035,0 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 312,57 тыс. руб., прочие расходы – 30,34 тыс.руб. (исследования воды);

- водоотведение – 6739,19 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ОПР – 4779,27 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 1443,34 тыс. руб., прочие расходы – 516,58 тыс.руб. (контроль сточных вод, охрана труда).

Оплата труда основного производственного персонала (ОПР).

Расходы на оплату труд ОПР учтены департаментом с учетом пункта 17 Методических указаний.

В обосновывающих материалов к расчету размера фонда оплаты труда предприятием предоставлен приказ ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России № 1ПР/223, штатное расписание, а также копии форм статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности заработной плате работников» за период январь-декабрь 2019 года по Нейскому участку.

Учитывая фактическую численность основного производственного персонала, численность ОПР принята согласно штатному расписанию в количестве:

водоснабжение – 4,0 ед. (машинист насосных установок), водоотведение – 9,0 ед. (машинист насосных установок, оператор на решетке, оператор на биофильтрах, оператор на отстойниках).

Средняя заработная плата ОПР рассчитана департаментом на основании предоставленных документов, исходя из величины должностных окладов (тарифных ставок) с учетом доплат (за вредные условия труда (4%), за работу в ночное время (35%), работу в праздничные дни) и с учетом индексации оплаты труда со второго полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу, принята в размерах:

в сфере водоснабжения – 16854,31 руб./мес., в сфере водоотведения – 16298,72 руб./мес.

Выплаты ДМС и районные коэффициенты к заработной плате работников водопроводно-канализационного хозяйства департаментом не учтены.

Таким образом, расходы на оплату труда основного производственного персонала на 2021 год составили:

- водоснабжение: 809,01 тыс.руб. (-225,99 тыс.руб. от предложения предприятия, -59,49 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 244,32 тыс.руб. (30,2%) (-68,25 тыс.руб. от предложения предприятия, -17,96 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение: 1760,26 тыс.руб. (-3019,01 тыс.руб. от предложения предприятия, +451,04 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 531,60 тыс.руб. (30,2%) (-911,74 тыс.руб. от предложения предприятия, +136,22 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Прочие расходы.

Учитывая обязанность предприятия подавать абонентам питьевую воду, соответствующую установленным требованиям (часть 1 статьи 23 Закона № 416-ФЗ), в составе прочих прямых расходов в сфере водоснабжения на основании предоставленных обосновывающих материалов департаментом учтены затраты на проведение лабораторных исследований воды, исходя из фактических расходов за январь-сентябрь 2020 года с учетом ИПЦ 2020 года в размере 3,2% и индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу. Расходы составили 16,05 тыс.руб. (-14,29 тыс.руб. от предложения предприятия, -4,37 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Исходя из совокупного толкования положений главы 5.1 Закона № 416-ФЗ организация, осуществляющая водоотведение, обязана осуществлять контроль состава и свойств сточных вод, сбрасываемых абонентом в централизованную систему водоотведения. Учитывая фактические расходы на проведение лабораторных исследований сточных вод за период январь-сентябрь 2020 г., и индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу, расходы приняты в размере 15,77 тыс.руб. (+0,19 тыс.руб. к предложению предприятия, +15,77 тыс.руб. к плану 2020 г.).

В сфере водоотведения, на основании представленных материалов (расчеты затрат по охране труда, приказ начальника филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по Западному военному округу) от 09.01.2020 № 2ПР/6 «Об утверждении норм выдачи средств индивидуальной защиты работникам») департаментом учтены расходы на приобретение спецодежды. Расходы рассчитаны исходя из численности персонала (по должностям), обеспечиваемого специальной одеждой и СИЗ, норм бесплатной выдачи спецодежды согласно приказу № 543н и средних цен на спецодежду в Костромской области, сложившихся на момент регулирования, с учетом индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу и составили 53,39 тыс.руб. (-447,61 тыс.руб. к предложению предприятия, +33,38 тыс. руб. к плану 2020 г.).

Ремонтные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 40 Правил и пунктами 23-24 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размерах:

- водоснабжение – 572,67 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ремонтного персонала – 276,00 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 83,35 тыс. руб., расходы на текущий ремонт – 213,32 тыс.руб.;

- водоотведение – 546,63 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ремонтного персонала – 276,00 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 83,35 тыс. руб., расходы на текущий ремонт – 187,28 тыс.руб.;

Оплата труда ремонтного персонала.

Расходы на оплату труда ремонтного персонала учтены департаментом, руководствуясь пунктом 17 Методических указаний.

Учитывая фактическую численность ремонтного персонала, численность, предложенная предприятием, признана обоснованной и принята согласно штатному расписанию (по должности слесарь-сантехник) в количестве:

водоснабжение – 1,0 ед., водоотведение – 1,0 ед.

Средняя заработная плата ремонтного персонала рассчитана департаментом на основании представленных документов аналогично оплате труда работников ВКХ в г. Буй (с учетом доплат за вредные условия труда (4%), за работу в ночное время (35%), работу в праздничные дни, оплачиваемую в двойном размере). Аналогично, при расчете заработной платы департаментом исключены выплаты дополнительного материального стимулирования по итогам работы за месяц (ДМС) и районные коэффициенты к заработной плате работников водопроводно-канализационного хозяйства. Таким образом, средняя заработная плата ремонтного персонала принята в размере 16843,20 руб./мес. (с учетом индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу).

Таким образом, расходы на оплату труда ремонтного персонала на 2021 год составили:

- водоснабжение: 202,12 тыс.руб. (-73,88 тыс.руб. от предложения предприятия, -15,57 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 61,04 тыс.руб. (30,2%) (-22,31 тыс.руб. от предложения предприятия, -4,7 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение: 202,12 тыс.руб. (-73,88 тыс.руб. от предложения предприятия, -22,79 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 61,04 тыс.руб. (30,2%) (-22,31 тыс.руб. к предложению предприятия, -6,88 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание.

В соответствии с пунктом 24 Основ необходимая валовая выручка регулируемых организаций определяется исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Проведение работ по техническому ремонту является прямой обязанностью регулируемой организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводно-канализационного хозяйства.

Расходы на текущий ремонт приняты на основании представленных документов (расчет затрат по техническому обслуживанию и ремонту объектов ВКХ г. Нея Костромской области, акты осмотра систем водоснабжения и водоотведения, акты о списании материальных запасов за 2019 год, ведомость дефектации оборудования на коммунальных объектах военного городка с подсчетом работ по капитальному и текущему ремонту, программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ЖКХ № 18 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО), для объектов водопроводно-канализационного хозяйства, находящихся на территории Костромской области на 2022-2025 гг), рассчитаны департаментом исходя из величины фактических расходов за истекший период регулирования (2019 год, январь-сентябрь 2020 г.) и с учетом индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу и составили:

- водоснабжение: 194,56 тыс.руб. (-18,76 тыс.руб. от предложения предприятия, +96,68 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение: 178,17 тыс.руб. (-9,11 тыс.руб. от предложения предприятия, +154,24 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Административные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 41 Правил и пунктом 25 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты (в т.ч. административные расходы центрального аппарата управления и прочие общехозяйственные расходы) в размерах:

- водоснабжение – 262,92 тыс.руб.;

- водоотведение – 293,05 тыс.руб.

Учитывая, что предприятием не предоставлены обосновывающие документы к расчету затрат аппарата управления ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, расходы рассчитаны департаментом с учетом предложения предприятия (с применением доли распределения административных расходов по регулируемым видам деятельности, осуществляемым на территории Костромской области), исходя из величины фактических управленческих расходов за 2019 год и ИПЦ в размере 3,2%, определенного Прогнозом на 2020 год.

С учетом индексации административных расходов со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу, расходы центрального аппарата управления ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России составили:

- водоснабжение – 48,39 тыс.руб. (-10,44 тыс.руб. к плану 2020 года, -1,43 тыс.руб. к предложению предприятия);
- водоотведение – 21,80 тыс. руб. (-97,77 тыс. руб. к плану 2020 года, -0,65 тыс. руб. к предложению предприятия).

На основании штатного расписания, с учетом предложения предприятия в составе общехозяйственных расходов в сфере водоснабжения и водоотведения учтены расходы по оплате труда начальника станции (очистой). Руководствуясь положениями Методических указаний в части расчета расходов на оплату труда, с учетом распределения затрат по регулируемым видам деятельности, расходы приняты в размерах:

- водоснабжение – 126,50 тыс.руб. (-2,5 тыс.руб. к плану 2020 года, -22,45 тыс.руб. к предложению предприятия), отчисления во внебюджетные фонды – 38,20 тыс.руб. (30,2%) (-6,78 тыс.руб. к предложению предприятия);
- водоотведение – 126,50 тыс. руб. (-121,01 тыс. руб. к плану 2020 года, -22,45 тыс. руб. к предложению предприятия), отчисления во внебюджетные фонды – 38,20 тыс.руб. (30,2%) (-6,78 тыс.руб. к предложению предприятия).

Руководствуясь положениями действующего законодательства в области охраны труда работников предприятий, с учетом предложения предприятия на основании предоставленных материалов в составе прочих административных расходов департаментом приняты расходы на охрану труда в размерах:

- водоснабжение – 2,00 тыс.руб. (спецодежда для начальника очистной станции) (расходы определены с учетом положений Приказа № 543н, исходя из средних сложившихся цен на спецодежду, с учетом индексации на 3,6% со 2-го полугодия 2021 г. согласно Прогнозу) (-17,17 тыс.руб. к предложению предприятия, -17,9 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- водоотведение – 53,51 тыс. руб. (-59,34 тыс. руб. к плану 2020 года, -23,16 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе: расходы на спецодежду для начальника станции – 2,0 тыс.руб. (определены аналогично как в водоснабжении), расходы на проведение медосмотра – 44,79 тыс.руб. (расходы определены исходя из планируемой стоимости прохождения периодического медосмотра и психиатрического освидетельствования с учетом количества работников, подлежащих осмотру и индексации цен со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу), обучение персонала – 6,72 тыс.руб. (расходы определены с учетом средней стоимости прохождения обучения и установленной периодичности прохождения обучения (1 раз в 5 лет), исходя из количества сотрудников, подлежащих обучению).

Учитывая изложенное, административные расходы составили:

- водоснабжение – 215,10 тыс.руб. (-110,46 тыс.руб. к плану 2020 года, -47,82 тыс.руб. к предложению предприятия);
- водоотведение – 240,02 тыс. руб. (-370,92 тыс. руб. к плану 2020 года, -53,03 тыс.руб. к предложению предприятия).

Таким образом, операционные расходы, рассчитанные согласно пункту 45 Методических указаний, в соответствии с пунктами 17-26 Методических указаний, составили:

- водоснабжение – 1742,20 тыс.руб. (-124,22 тыс.руб. к плану 2020 года, -364,29 тыс.руб. к предложению предприятия);
- водоотведение – 3042,36 тыс. руб. (+390,05 тыс. руб. к плану 2020 года, -4536,51 тыс.руб. к предложению предприятия).

4. Расходы на электрическую энергию.

Затраты на приобретаемые топливно-энергетические ресурсы рассчитываются в соответствии с пунктами 48 Основ, 20 Методических указаний. Руководствуясь Приложением 2.1.2 к Методическим указаниям, затраты на приобретаемую электрическую энергию и холодную воду рассчитываются с учетом плановых и фактических данных за истекший год, плановых и ожидаемых значений на текущий год регулирования о затратах на приобретаемые ресурсы, а также информации об объемах их потребления.

Предприятием предложены расходы на приобретаемую электрическую энергию в размерах:

- водоснабжение – 500,62 тыс.руб. (объем потребления электроэнергии – 77,01 тыс. кВт*ч, удельный расход – 1,20 кВт*ч/куб.м.),

- водоотведение – 1066,94 тыс. руб. (объем потребления электроэнергии – 164,11 тыс. кВт*ч, удельный расход – 2,09 кВт*ч/куб.м.).

Руководствуясь пунктом 20 Методических указаний, учитывая положения Порядка по определению плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности, объемы приобретаемой электроэнергии для технологических нужд в сфере водоснабжения и водоотведения составили:

- водоснабжение – 66,22 тыс. кВт*ч (определены исходя из потребности в электрической энергии для подъема и транспортировки воды, с использованием сведений о характеристиках установленного оборудования (количество, тип, мощность, производительность) и часов его работы и с учетом фактического удельного расхода электроэнергии за период январь-сентябрь 2020 г.),

- водоотведение – 161,83 тыс. кВт*ч (определены исходя из потребности в электрической энергии для перекачки и очистки сточных вод, с использованием сведений о характеристиках установленного оборудования (количество, тип, мощность, производительность) и часов его работы).

Таким образом, плановые значения показателей энергетической эффективности (величина удельного расхода электрической энергии) составили:

- водоснабжение – 0,81 кВт*ч/куб.м.,

- водоотведение – 2,09 кВт*ч/куб.м.

Цена за 1 кВт*ч электроэнергии на 1 полугодие 2021 года принята в размере средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч ПАО «КСК» за январь-октябрь 2020 года по виду напряжения НН, со 2-го полугодия 2021 года проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

Затраты с учетом вышеуказанных параметров составили:

- водоснабжение – 442,52 тыс.руб. (+163,56 тыс.руб. к плану 2020 года, -58,10 тыс.руб. к предложению предприятия),

- водоотведение – 1081,45 тыс.руб. (+81,81 тыс.руб. к плану 2020 года, -14,51 тыс.руб. к предложению предприятия).

5. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктами 65 Основ, 49 Методических указаний.

Предприятием предложены расходы в сфере водоснабжения в размере 475,29 тыс. руб. (в том числе расходы на уплату водного налога – 59,29 тыс.руб., реагенты – 416,00 тыс.руб.). В сфере водоотведения неподконтрольные расходы предприятием не заявлялись.

3.1. Расходы на уплату *водного налога* учтены в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации и составили 73,40 тыс. руб. (+31,43 тыс.руб. к плану 2020 г., +14,11 тыс. руб. к предложению предприятия).

3.2. Расходы на *реагенты* (кварцевый песок для нужд станции обезжелезивания) определены в соответствии с пунктом 19 Методических указаний, руководствуясь приложениями 2.1, 2.1.1, рассчитаны исходя из фактических затрат за истекший период 2020 года (январь-сентябрь) и с учетом индексации на 3,6% со 2-го полугодия 2021 года согласно Прогнозу. Расходы составили 130,58 тыс.руб. (+130,58 тыс.руб. к плану 2020 г., -285,42 тыс. руб. к предложению предприятия).

4. Амортизация:

Расходы на амортизацию предприятием не предложены.

В связи с тем, что предприятие эксплуатирует объекты водоснабжения и водоотведения на праве оперативного управления, амортизация не начисляется.

5. Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 Основ нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021-2025 годы не учтена.

По результатам экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете НВВ, тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2021 год составили (без учета НДС):

-питьевая вода:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 30,03 руб./м³,

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 31,62 руб./м³, с ростом к декабрю 2020 г. 5,3%;

-водоотведение:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 52,19 руб./м³,

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 54,25 руб./м³, с ростом к декабрю 2020 г. 4,0%.

С учетом прогнозных индексов роста потребительских цен на период до 2036 года, предложенных Прогнозом, опубликованным в сентябре 2019 года, с учетом величины сглаживания, НВВ к расчету тарифов в последующие годы долгосрочного периода регулирования составила:

	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Водоснабжение (питьевая вода), тыс. руб.	2466,64	2550,00	2637,41	2728,86
Водоотведение, тыс. руб.	4249,94	4382,06	4518,04	4658,28

С учетом объемов реализации, индексации и величины НВВ, тарифы составили (без учета НДС):

	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.	
	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля
Питьевая вода (без учета НДС),руб./куб. м	31,62	32,05	32,05	33,78	33,78	34,30	34,30	36,14
Водоотведение (без учета НДС),руб./куб. м	54,25	55,46	55,46	57,66	57,66	58,97	58,97	61,28

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 48 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России возражений по предложенным величинам тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод не имеет (письмо вх. от 17.12.2020 № О-3295). Представитель предприятия (Пилипенко С.А.) с предложенными тарифами согласен.

От администраций городского округа город Буй и городского поселения город Нея муниципального района город Нея и Нейский район возражений по величине тарифов не поступило.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021-2025 годы с календарной разбивкой в следующих рамерах:

№п/п	Категория потребителей	Период действия тарифа									
		с	с	с	с	с	с	с	с	с	с
		01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022	01.07.2022 по 31.12.2022	01.01.2023 по 30.06.2023	01.07.2023 по 31.12.2023	01.01.2024 по 30.06.2024	01.07.2024 по 31.12.2024	01.01.2025 по 30.06.2025	01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Городской округ город Буй											
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м.)										
1.1.	Население (с НДС)	50,63	53,32	53,32	55,92	55,92	57,48	57,48	59,94	59,94	61,67
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	42,19	44,43	44,43	46,60	46,60	47,90	47,90	49,95	49,95	51,39
2.	Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб.м.)										
2.1.	Бюджетные и прочие потребители	139,09	144,99	144,99	148,81	148,81	155,01	155,01	159,17	159,17	165,74
3.	Транспортировка сточных вод (одноставочный тариф, руб./куб.м.)										
3.1.	Бюджетные и прочие потребители	45,16	47,40	47,40	47,79	47,79	50,17	50,17	50,65	50,65	53,10
Городское поселение город Нея муниципального района город Нея и Нейский район, д. Евдокимово городского округа город Мантурово											
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м.)										
1.1.	Население (с НДС)	36,04	37,94	37,94	38,46	38,46	40,54	40,54	41,16	41,16	43,37
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	30,03	31,62	31,62	32,05	32,05	33,78	33,78	34,30	34,30	36,14
2.	Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб.м.)										
2.1.	Население (с НДС)	62,63	65,10	65,10	66,55	66,55	69,19	69,19	70,76	70,76	73,54
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	52,19	54,25	54,25	55,46	55,46	57,66	57,66	58,97	58,97	61,28

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 - 2025 годы.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 49: «Об утверждении производственной программы ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) в городском округе город Буй Костромской области на 2021 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (далее - предприятие) направило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) заявление и обосновывающие материалы для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 07.05.2020 № О-995).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 15.05.2020 № 159-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Предприятием в составе обосновывающих материалов, необходимых для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, представлены производственные программы в сфере горячего водоснабжения (в открытой системе горячего водоснабжения) по котельной № 302 (г. Буй) и котельной № 431 (г. Кострома) на 2021 год.

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) (горячая вода, поставляемая от котельной № 302 (военный городок №3) в г. Буй) на 2021 год предприятием не представлен, в связи с чем, при утверждении производственной программы департамент руководствовался данными, предоставленными в предыдущие периоды регулирования.

В соответствии с требованиями Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641, департаментом предлагаются к утверждению показатели производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения):

Объем реализации горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	8,73
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	2,19
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	6,54
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	6,54
6.1.	населению	тыс. куб. м	6,54
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), предлагаются в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией,	0,00

	осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	По текущей ситуации на регулируемый период

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год – 1 831,35 тыс.руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 49 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории городского округа город Буй на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 50: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации потребителям городского округа город Буй Костромской области на 2021 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (далее - предприятие) направило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) заявление и обосновывающие материалы для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 07.05.2020 № О-995).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 15.05.2020 № 159-Т).

На основании утвержденной производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/456) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/454).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/440).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России в закрытой системе горячего водоснабжения составили (без НДС):

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2199,74 руб./Гкал ,

- компонент на холодную воду – 42,19 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2331,72 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 44,43 руб./м³.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России возражений по предложенным величинам тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод не имеет (письмо вх. от 17.12.2020 № О-3295). Представитель предприятия (Пилипенко С.А.) с предложенными тарифами согласен.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 50 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России потребителям городского округа город Буй на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население (с НДС)	2639,69	50,63	2798,06	53,32
2.	Бюджетные и прочие потребители	2199,74	42,19	2331,72	44,43

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопросы 51 и 52 сняты с повестки.

Вопрос 53: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2018 № 18/547 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ООО «Водоканалсервис» (далее – предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) с заявлением о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-880) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 18.12.2018 № 18/547 для ООО «Водоканалсервис» установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район на 2019-2023 годы.

Предприятие эксплуатирует имущество, необходимое для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, на основании концессионного соглашения от 01.03.2010 № 1, заключенного с администрацией муниципального образования г.п.г. Нерехта и Нерехтский муниципальный район Костромской области.

Предприятие находится на общей системе налогообложения и наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории г.п.г. Нерехта.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год, установленных для ООО «Водоканалсервис» методом индексации (приказ от 30.04.2020 № 83-Т).

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Департаментом проведена экспертиза экономической обоснованности расходов предприятия по статьям затрат с целью определения экономически обоснованной величины корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» на 2021 год.

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные ООО «Водоканалсервис» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных сведений несет ООО «Водоканалсервис».

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

Корректировка тарифов проведена с учетом достигнутых показателей 2019 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза на 2021 год, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0%.

Постановлением департамента от 18.12.2018 № 18/547 для ООО «Водоканалсервис» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район на 2019-2023 годы:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					тыс. руб.	%
Питьевая вода	2019 год	24 938,18	-	-	16,00	НН - 0,36; СН-2 - 0,13
	2020 год		1,00	-	16,00	НН - 0,36; СН-2 - 0,13
	2021 год		1,00	-	16,00	НН - 0,36; СН-2 - 0,13
	2022 год		1,00	-	16,00	НН - 0,36; СН-2 - 0,13
	2023 год		1,00	-	16,00	НН - 0,36; СН-2 - 0,13
Водоотведение	2019 год	23 333,35	-	-	-	НН - 0,92
	2020 год		1,00	-	-	НН - 0,92
	2021 год		1,00	-	-	НН - 0,92
	2022 год		1,00	-	-	НН - 0,92
	2023 год		1,00	-	-	НН - 0,92

Объемы реализации воды и принятых сточных вод.

Информация о фактических объемах реализации воды и принимаемых сточных вод за предшествующие периоды принята на основании данных предприятия и стандартов раскрытия информации.

Руководствуясь пунктами 4, 5, 8 Методических указаний, объемы реализации воды и пропущенных сточных вод приняты исходя из фактических объемов за 2019 год (по категории потребителей «бюджетные потребители») и динамики полезного отпуска воды (принятых сточных вод) за 2018-2019 годы (по категории «население»).

Учитывая темп снижения потребления воды (принятых сточных вод), объемы реализации питьевой воды приняты со снижением на 1,7% к скорректированным значениям 2020 года, объемы пропущенных сточных вод – на 0,8% и составили:

ресурс	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. корр.	2021 г. план	2021 г. предл. предпр.	2021 г. корр.
питьевая вода, тыс. м ³	925,18	899,11	871,98	941,41	959,84	840,45	925,41
водоотведение, тыс. м ³	855,60	857,72	800,92	888,32	905,21	775,27	881,30

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов).

№ п/п	ВОДОСНАБЖЕНИЕ Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год	Фактическое значение показателя за 2019 год	Плановое значение показателя на 2021 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,48	0,00	0,48
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	16,00	29,3	16,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	0,49	0,50	0,49
№ п/п	ВОДООТВЕДЕНИЕ Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год	Фактическое значение показателя за 2019 год	Плановое значение показателя на 2021 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			

1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	7,05	0,08	8,84
2.	Показатели качества очистки сточных вод			
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения			
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,92	0,98	0,92

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

Плановая величина НВВ на 2021 год составляла:

- по водоснабжению – 39472,29 тыс. руб.,
- по водоотведению – 36841,41 тыс. руб.

Предприятием предложены НВВ и среднегодовой тариф на 2021 год в размерах:

- водоснабжение – НВВ – 46759,41 тыс.руб., средний тариф по году – 55,64 руб./м³.;
- водоотведение – НВВ – 44473,27 тыс. руб., средний тариф по году – 57,36 руб./м³.

НВВ, скорректированная департаментом с учетом нижеуказанных показателей, составила:

- по водоснабжению – 39011,64 тыс. руб. (-460,65 тыс. руб. к плану, +1472,45 тыс.руб. к 2020 г., -7747,77 тыс. руб. к предложению предприятия),
- по водоотведению – 36703,42 тыс. руб. (-137,99 тыс. руб. к плану, +1617,44 тыс.руб. к 2020 г., -7769,85 тыс. руб. к предложению предприятия), в том числе:

1) Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования, с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки, составили:

- водоснабжение – 26614,63 тыс.руб. (+ 668,39 тыс.руб. к 2020 г., -230,57 тыс.руб. к плану 2021 г., +77,86 тыс.руб. к предложению предприятия);
- водоотведение – 26065,51 тыс. руб. (+710,43 тыс. руб. к 2020 г., -133,4 тыс.руб. к плану 2021 г., +114,21 тыс.руб. к предложению предприятия).

2) Расходы на тепловую энергию, электрическую энергию (ТЭРы).

Предприятием предложены затраты в размерах:

- водоснабжение – 5622,40 тыс. руб., в т.ч. затраты на тепловую энергию – 2030,96 тыс. руб., затраты на электрическую энергию для целей основного производства – 3557,54 тыс. руб., затраты на электроэнергию общепроизводственного назначения – 33,90 тыс. руб.;
- водоотведение – 5811,72 тыс. руб., в т.ч. затраты на тепловую энергию – 849,34 тыс. руб., расходы на оплату услуг регионального оператора по обращению с ТКО – 27,47 тыс.руб., затраты на электрическую энергию для целей основного производства – 4893,13 тыс. руб., затраты на электроэнергию общепроизводственного назначения – 41,78 тыс. руб.

Затраты на приобретаемые топливно-энергетические ресурсы (электрическую энергию, тепловую энергию, газ) определяются в соответствии с пунктом 20 Методических указаний. Руководствуясь Приложениями 2.1.2-2.1.3 к Методическим указаниям, затраты на приобретаемые электрическую и тепловую энергию рассчитываются на основании плановых и

фактических данных за истекший год, плановых и ожидаемых значений на текущий год регулирования о затратах на энергию, а также информации об объемах потребления.

- Затраты на **электрическую энергию**.

Объемы приобретаемой электроэнергии определены исходя из балансов водоснабжения и водоотведения и величин удельного расхода электроэнергии, установленных в качестве долгосрочных параметров регулирования тарифов (в сфере водоснабжения – 0,49 кВт*час/м³ (в т.ч. по категории напряжения НН – 0,36 кВт*час/м³, по категории напряжения СН-2 – 0,13 кВт*час/м³), в сфере водоотведения – 0,92 кВт*час/м³), и составили:

водоснабжение – 539,82 тыс.кВт*ч (в т.ч. объем приобретения электроэнергии категории напряжения НН – 396,61 тыс.кВт*ч, категории напряжения СН-2 – 143,22 тыс.кВт*ч.), водоотведение – 810,79 тыс.кВт*ч.

Цена за 1 кВт*ч. электроэнергии на 1 полугодие 2021 года принята в размере сложившейся средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч. ПАО «КСК» за июль-октябрь 2020 года по соответствующим видам напряжения, со 2-го полугодия 2021 года проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом планируемых объемов приобретения электроэнергии и цен на энергоресурсы, затраты на электрическую энергию составили:

водоснабжение – 3663,98 тыс. руб. (+202,50 тыс.руб. к 2020 г., +106,44 тыс. руб. к предложению предприятия, +42,26 тыс. руб. к плану 2021 г.);

водоотведение – 5603,52 тыс. руб. (+353,44 тыс.руб. к 2020 г., +710,39 тыс. руб. к предложению предприятия, +102,51 тыс. руб. к плану 2021 г.).

Расходы на приобретение электрической энергии для общепроизводственных нужд предприятия определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, с учетом фактических объемов потребления (объемы электроэнергии приняты на уровне предложения предприятия) и планируемых цен на электроэнергию и составили:

водоснабжение – 34,15 тыс. руб. (+2,40 тыс.руб. к 2020 г., +0,25 тыс. руб. к предложению предприятия, +4,23 тыс. руб. к плану 2021 г.);

водоотведение – 42,09 тыс. руб. (+2,97 тыс.руб. к 2020 г., +0,31 тыс. руб. к предложению предприятия, +1,86 тыс. руб. к плану 2021 г.).

- Затраты на **отопление**.

Расходы учтены на основании договора теплоснабжения от 01.09.2011 № 306/11 (04/351 (2011)) с ЗАО «Инвест-проект».

Объемы приобретаемой тепловой энергии приняты с учетом фактических объемов потребления за 2019 год и истекший период 2020 года.

Величина тарифов на тепловую энергию принята в соответствии с тарифами, установленными для ЗАО «Ивест-проект» на 2021 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/426 (в редакции постановления от 15.12.2020 № 20/382) в размерах: с 01.01.2021 – 2206,98 руб./Гкал, с 01.07.2021 – 2259,45 руб./Гкал.

Таким образом, расходы на отопление учтены в размерах:

водоснабжение – 2019,05 тыс. руб. (+73,21тыс.руб. к 2020 г., -11,91 тыс. руб. к предложению предприятия, -80,76 тыс. руб. к плану 2021 г.);

водоотведение – 663,34 тыс. руб. (-152,12 тыс.руб. к 2020 г., -186,0 тыс. руб. к предложению предприятия, -226,88 тыс. руб. к плану 2021 г.).

- Расходы на оплату **услуг регионального оператора по обращению с ТКО** (в сфере водоотведения).

Затраты приняты на основании договора от 22.01.2019 № 1/6/19/1528 с ООО «ЭкоТехноМенеджмент», исходя из фактических расходов за истекший период 2020 года (январь-сентябрь) согласно договорным объемам принимаемых отходов и планируемых тарифов на услуги (с 01.01.2021 – 568,11 руб/куб.м., с 01.07.2021 с учетом прогнозного роста на 4,3%).

Таким образом, расходы составили 26,98 тыс.руб. (+26,98 тыс.руб. к 2020 г. и плану 2021 г., -0,49 тыс. руб. к предложению предприятия).

3) Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Основы), пунктом 49 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты по данной статье в размерах:

- водоснабжение – 6248,49 тыс. руб.;
- водоотведение – 4569,90 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа затраты учтены департаментом в размерах:

- водоснабжение – 5104,20 тыс. руб. (-1144,29 тыс. руб. к предложению предприятия, - 243,91 тыс. руб. к плану 2021 г, +110,51 тыс.руб. к 2020 г.);
- водоотведение – 3804,73 тыс. руб. (-765,17 тыс. руб. к предложению предприятия, +241,89 тыс. руб. к плану 2021 г., +331,48 тыс.руб. к 2020 г.), в том числе:

Арендные платежи.

Затраты по данной статье определены с учетом положений пункта 44 Основ, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества.

В составе данной статьи учтены расходы на арендную плату, определенные с учетом положений пунктов 29, 51 Методических указаний.

Затраты по аренде подтверждены концессионным соглашением, договорами аренды с приложением расчета арендной платы, дополнительными соглашениями и включают:

- концессионная плата: водоснабжение – 1865,68 тыс. руб., водоотведение – 1400,74 тыс.руб. (на уровне предложения предприятия);

- затраты по аренде земельных участков, находящихся в муниципальной собственности, на которых размещены объекты имущественного комплекса по водоснабжению и водоотведению, определены исходя из кадастровой стоимости земельных участков и составили: водоснабжение – 147,88 тыс. руб. (на уровне 2020 г., -0,71 тыс.руб. к предложению предприятия), водоотведение – 142,69 тыс. руб. (на уровне 2020 г., -0,76 тыс.руб. к предложению предприятия);

- затраты по аренде офисного помещения в г. Нерехта приняты без учета рентабельности, распределены пропорционально заработной плате ОПР согласно учетной политике предприятия: на водоснабжение отнесено 48,71 тыс. руб. (-2,25 тыс.руб. к предложению предприятия, -0,14 тыс.руб. к 2020 г.), на водоотведение – 56,46 тыс. руб. (-2,61 тыс.руб. к предложению предприятия, -0,35 тыс.руб. к 2020 г.);

- аренда нежилых (офисных) помещений Костромского отделения ООО «Водоканалсервис» (представлены договоры с ООО «Волжский дом» от 01.08.2020 № 02-3/430(2020), ПАО КСК от 01.06.2011 № 186 (2011)) (затраты распределяются пропорционально по представительствам и регулируемым видам деятельности согласно учетной политике), составили: водоснабжение – 40,5 тыс. руб. (-4,1 тыс.руб. к предложению предприятия, +0,67 тыс.руб. к 2020 г.), водоотведение – 46,94 тыс. руб. (-4,76 тыс.руб. к предложению предприятия, +0,63 тыс.руб. к 2020 г.).

Руководствуясь пунктом 25 Методических указаний, арендная плата за использование транспортных средств в составе неподконтрольных расходов сфере водоснабжения и водоотведения не учитывалась (-275,23 тыс. руб. к предложению предприятия в сфере водоснабжения, -323,09 тыс. руб. к предложению предприятия в сфере водоотведения).

Налоги и сборы.

Расходы на уплату налогов учтены в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, приняты в соответствии с положениями Налогового кодекса и включают в себя: налог на имущество, транспортный налог, водный налог (в сфере водоснабжения), плата за негативное воздействие окружающей среды (в сфере водоотведения). Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями и включают:

- затраты по налогу на имущество – учтены исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки в размере 2,2% и составили: водоснабжение – 668,33 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия, +48,96 тыс. руб. к 2020 г., -150,38 тыс.руб. к плану 2021 г.), водоотведение – 774,65 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия, +181,94 тыс. руб. к 2020 г.);

- затраты по транспортному налогу – приняты исходя из мощности двигателя по каждому эксплуатируемому транспортному средству в соответствии со ставками транспортного налога для Костромской области (Закон Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО), с учетом доли распределения расходов по регулируемым видам деятельности и составили: водоснабжение – 11,55 тыс. руб. (-0,01 тыс. руб. к предложению предприятия, +8,33 тыс.руб. к плану 2021 г., +2,19 тыс.руб. к 2020 г.), водоотведение – 13,39 тыс. руб. -0,01тыс. руб. к предложению предприятия, +2,5 тыс.руб. к 2020 г.);

- затраты по водному налогу (в сфере водоснабжения) – приняты исходя из баланса водоснабжения, в соответствии с налоговыми ставками и коэффициентами, установленными частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, составили 688,34 тыс. руб. (-325,04 тыс. руб. к предложению предприятия, +84,31 тыс.руб. к 2020 г., -320,39 тыс.руб. к плану 2021 г.);

- затраты по плате за негативное воздействие окружающей среды (в сфере водоотведения) – учтены в размере фактических данных за 2019 год, подтвержденных декларацией, и составили 39,95 тыс. руб. (-2,55 тыс. руб. к предложению предприятия, +4,52 тыс.руб. к 2020 г.).

Таким образом, расходы по налогам и сборам составили:

- водоснабжение – 1368,22 тыс. руб. (-325,04 тыс. руб. к предложению предприятия);

- водоотведение – 827,99 тыс. руб. (-2,56 тыс. руб. к предложению предприятия).

Затраты на информационно-консультационное обслуживание.

Данные затраты (ведение аналитического учета) приняты на основании предоставленного договора от 01.03.2010 № 04-1/19(2010) и учтены в размерах: водоснабжение – 1321,19 тыс. руб. (+2,81 тыс. руб. к предложению предприятия, +52,13 тыс.руб. к 2020 г., -34,71 тыс.руб. к плану 2021 г.), водоотведение – 1036,30 тыс. руб. (-15,23 тыс. руб. к предложению предприятия, +20,5 тыс.руб. к 2020 г., -26,39 тыс.руб. к плану 2021 г.).

Прочие неподконтрольные расходы (резерв по сомнительным долгам, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, мероприятия на энергосбережение).

Предприятием предложены затраты на формирование резерва по сомнительным долгам в размерах:

- водоснабжение – 612,48 тыс. руб.;

- водоотведение – 486,11 тыс. руб.

Согласно пункту 42 Основ, пункту 26 Методических указаний, расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) учитываются в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В обоснование данных затрат предоставлен расчет резерва по сомнительным долгам и приложением реестра безнадежной дебиторской задолженности по состоянию на 01.04.2020. При этом предприятием не предоставлены документы, подтверждающие экономическую обоснованность величины резерва (приказы о создании резерва, приказы о списании безнадежной дебиторской задолженности и другие). В связи с отсутствием данных документов затраты в части резервы по сомнительным долгам в НВВ не учтены.

Предприятием предложены затраты, связанные с обслуживанием заемных средств, в размерах:

- водоснабжение – 239,31 тыс. руб.;

- водоотведение – 223,67 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 15 Основ, пунктом 22 Методических указаний расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере, рассчитанном исходя из ставки процента, равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату привлечения таких средств (заклучения договора займа, кредитного договора), увеличенной в 1,5 раза, но не менее 4 процентных пунктов.

В связи с тем, что материалы, обосновывающие данные затраты, предприятием не предоставлены, расходы на обслуживание заемных средств департаментом в НВВ не учтены.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год департаментом учтены затраты на мероприятия по

энергосбережению в размерах: водоснабжение – 312,03 тыс. руб. (+11,89 тыс.руб. к 2020 г.), водоотведение – 293,61 тыс.руб. (+12,65 тыс.руб. к 2020 г.) (данные затраты предприятием не предлагались).

4). Амортизация.

Расходы на амортизацию приняты, руководствуясь положениями пункта 28 Методических указаний.

Затраты приняты в соответствии с ведомостью начислении амортизации, исходя из максимальных сроков полезного использования имущества, составили:

- водоснабжение – 1575,63 тыс. руб. (-175,54 тыс. руб. к предложению предприятия, +36,26 тыс.руб. к 2020 г., +310,74 тыс. руб. к плану 2021 г.);

- водоотведение – 1497,26 тыс. руб. (-421,19 тыс. руб. к предложению предприятия, +25,64 тыс.руб. к 2020 г., +174,91 тыс. руб. к плану 2021 г.).

5). Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 Основ нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Предприятием предложены расходы из прибыли:

- прибыль на социальное развитие: водоснабжение – 148,83 тыс. руб., водоотведение – 174,62 тыс. руб.

- материальная помощь к отпуску: водоснабжение – 931,65 тыс. руб., водоотведение – 1038,91 тыс. руб.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, коллективный договор не предоставлен, документы, подтверждающие затраты по статье «Расходы из прибыли», не предоставлены, нормативная прибыль департаментом в НВВ не учитывалась.

6) Предпринимательская прибыль.

Предприятием предложена предпринимательская прибыль в размерах:

- водоснабжение – 2163,79 тыс. руб.;

- водоотведение – 2049,34 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 2 ст. 4 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» принципом государственной политики в сфере установления тарифов является экономическая обоснованность затрат. Предприятием не предоставлена расшифровка направления предпринимательской прибыли на цели регулируемой деятельности.

В целях сдерживания инфляционных процессов, обеспечения доступности услуг для потребителей, а также исходя из принципа целевой направленности средств на нужды регулируемой деятельности, предпринимательская прибыль организации при корректировке НВВ на 2021 год не учитывалась.

7) Недополученный доход предыдущих периодов регулирования.

Предприятием предложены к включению при корректировке НВВ на 2021 год недополученные доходы прошлых лет, связанные со снижением объемов полезного отпуска по сравнению с запланированными в тарифно-балансовых решениях, в размерах:

- водоснабжение – 3356,31 тыс. руб.;

- водоотведение – 3959,03 тыс. руб.

Включение в НВВ выпадающих доходов приведет к значительному росту тарифов на водоснабжение и водоотведение с 01.07.2021, что приведет к росту платы граждан за коммунальные услуги сверх предела, установленного губернатором Костромской области.

В целях неперевышения предельного индекса роста платы граждан, сдерживания инфляционных процессов затраты по статьям предпринимательская прибыль организации и выпадающие доходы при корректировке НВВ на 2021 год не учтены.

Таким образом, по результатам проведенного анализа НВВ на 2021 год составила:

в сфере водоснабжения – 39011,64 тыс. руб., в сфере водоотведения – 36703,42 тыс. руб.

С учетом корректировки объемов реализации питьевой воды и пропущенных сточных вод, корректировки расходов по статьям затрат, тарифы на 2021 год (без учета НДС) составили:

- питьевая вода:
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 41,04 руб./м³;
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 43,27 руб./м³ (без НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4%;

- водоотведение:
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 40,55 руб./м³;
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 42,74 руб./м³ (без НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4%.

Представители предприятия (С.В. Жуков, И.В. Орехова) с предложенными тарифами согласны, но высказали несогласие с включением расходов на мероприятия по энергосбережению, учтенных в составе неподконтрольных расходов.

Представителю предприятия даны разъяснения о необходимости учета расходов на мероприятия по энергосбережению согласно постановлению администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а.

От администрации городского поселения город Нерехта возражений по величине тарифов не поступило.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 53 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район на 2019-2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2018 года № 18/547 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район на 2019-2023 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/368), следующее изменение:

графы 8-9 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	8	9	
	49,25	51,92	
	41,04	43,27	
	48,66	51,29	
	40,55	42,74	».

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

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

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	Чибуров В.С.	за	

4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 54. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/366 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» потребителям городского округа город Галич на 2020 – 2024 годы»».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ООО «Водоканалсервис» (далее – предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) с заявлением о корректировке тарифов на питьевую воду, водоотведение и очистку сточных вод на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-880) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 17.12.2019 № 19/366 для ООО «Водоканалсервис» установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение потребителям городского округа город Галич на 2020-2024 годы.

Предприятие эксплуатирует имущество, необходимое для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, на основании концессионного соглашения от 25.12.2013 № 02-3/818(2013), заключенного с администрацией городского округа город Галич Костромской области.

Предприятие находится на общей системе налогообложения и определено гарантирующей организацией в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории городского округа город Галич Костромской области.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год, установленных для ООО «Водоканалсервис» методом индексации (приказ от 30.04.2020 № 85-Т).

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Департаментом проведена экспертиза экономической обоснованности расходов предприятия по статьям затрат с целью определения экономически обоснованной величины корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» на 2021 год.

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные ООО

«Водоканалсервис» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных сведений несет ООО «Водоканалсервис».

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

Корректировка тарифов проведена с учетом достигнутых показателей 2019 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза на 2021 год, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0%.

Постановлением департамента от 17.12.2019 № 19/366 для ООО «Водоканалсервис» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение в городском округе город Галич на 2020-2024 годы в размерах:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					тыс. руб.	%
Питьевая вода	2020 год	12041,26	-	0,00	20,00	0,19 (НН) 0,76 (СН-2)
	2021 год		1,00	0,00	19,70	0,19 (НН) 0,76 (СН-2)
	2022 год		1,00	0,00	19,40	0,19 (НН) 0,76 (СН-2)
	2023 год		1,00	0,00	19,00	0,19 (НН) 0,76 (СН-2)
	2024 год		1,00	0,00	18,50	0,19 (НН) 0,76 (СН-2)
Водоотведение	2020 год	19233,44	-	0,00	-	0,02 (НН) 2,12 (СН-2)
	2021 год		1,00	0,00	-	0,02 (НН) 2,12 (СН-2)
	2022 год		1,00	0,00	-	0,02 (НН) 2,12 (СН-2)
	2023 год		1,00	0,00	-	0,02 (НН) 2,12 (СН-2)
	2024 год		1,00	0,00	-	0,02 (НН)

	год					2,12 (СН-2)
--	-----	--	--	--	--	-------------

Объемы реализации воды и принятых сточных вод.

Информация о фактических объемах реализации воды и принимаемых сточных вод за предшествующие периоды принята на основании данных предприятия и стандартов раскрытия информации.

Руководствуясь пунктами 4, 5, 8 Методических указаний, учитывая данные о фактических объемах полезного отпуска за 2019 год и динамику полезного отпуска за 2017-2019 годы, объемы реализации воды и пропущенных сточных вод, учтенные при корректировке тарифов на 2021 год, составили:

ресурс	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. кор.	2021 г. план	2021 г. предл.	2021 г. кор.
питьевая вода, тыс. м3	525,08	520,05	496,78	553,48	553,48	487,49	530,97
водоотведение, тыс. м3	376,98	382,00	364,54	379,76	379,76	359,55	374,68

Руководствуясь пунктом 5 Методических указаний, учитывая темп изменения потребления воды, объем реализации питьевой воды снижен на 4% по сравнению с плановыми показателями 2020 года и принят в размере 530,97 тыс. куб. м.

Учитывая фактические объемы пропущенных сточных вод за 2019 год, принятых от потребителей (по категориям абонентов), объем пропущенных сточных вод по категориям «бюджетные потребители» и «население» принят на уровне предложения предприятия, по категории «прочие потребители» снижен на 4,5% от плановых значений. Таким образом, объемы пропущенных сточных вод, учтенных департаментом при корректировке на 2021 год, составили 374,68 тыс. куб.м.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов).

№ п/п	ВОДОСНАБЖЕНИЕ Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год	Фактическое значение показателя за 2019 год	Плановое значение показателя на 2021 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	1,50	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	2,70	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения	0,03	0,03	0,03

	обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)			
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	20,00	33,02	19,70
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт.ч/куб. м)	1,27	0,97	1,27
3.3.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт.ч/куб. м)	0,21 (НН); 1,06 (СН-2)	0,18 (НН); 0,79 (СН-2)	0,19 (НН); 0,76(СН-2)

№ п/п	ВОДООТВЕДЕНИЕ Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год	Фактическое значение показателя за 2019 год	Плановое значение показателя 2021 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	2,53	3,88	3,71
2.	Показатели качества очистки сточных вод			
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения			
3.1.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт.ч/куб. м)	0,01 (НН) 2,24 (СН-2)	2,26	0,02 (НН) 2,12 (СН-2)
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-

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

Плановая величина НВВ на 2021 год составляла:

- по водоснабжению – 29829,03 тыс. руб.,
- по водоотведению – 19863,78 тыс. руб., в т.ч. по водоотведению (в части очистки сточных вод) – 15297,64 тыс.руб.

Предприятием предложены НВВ и среднегодовой тариф на 2021 год в размерах:

- водоснабжение – НВВ – 31671,85 тыс.руб., средний тариф по году – 64,97 руб./м³.;
- водоотведение – НВВ – 34103,16 тыс. руб., средний тариф по году – 94,85 руб./м³, в т.ч.

НВВ по водоотведению в части очистки сточных вод – 19729,27 тыс. руб., среднегодовой тариф – 49,17 руб./м³.

НВВ, скорректированная департаментом с учетом нижеуказанных показателей, составила:

- по водоснабжению – 28797,46 тыс. руб. (-1031,57 тыс. руб. к плану, +395,63 тыс.руб. к 2020 г., -2874,39 тыс. руб. к предложению предприятия),
- по водоотведению – 19993,64 тыс. руб. (+129,86 тыс. руб. к плану, +819,77 тыс.руб. к 2020 г., -14109,52 тыс. руб. к предложению предприятия), в т.ч. в части очистки сточных вод – 15418,50 тыс. руб. (+120,86 тыс. руб. к плану, +595,57 тыс.руб. к 2020 г., -4310,77 тыс. руб. к предложению предприятия), и включает в себя:

2) Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования, с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки, составили:

- водоснабжение – 12350,00 тыс.руб. (+ 308,74 тыс.руб. к 2020 г., -35,21 тыс.руб. к плану 2021 г., -45,81 тыс.руб. к предложению предприятия);
- водоотведение – 19770,12 тыс. руб. (+536,68 тыс. руб. к 2020 г., -9,67 тыс.руб. к плану 2021 г., -4,41 тыс.руб. к предложению предприятия), в т.ч. в части очистки сточных вод – 11867,04 тыс. руб. (-27,53 тыс. руб. к предложению предприятия, -30,69 тыс. руб. к плану 2021 года, +296,67 тыс.руб. к 2020 г.).

б. Расходы на электрическую энергию.

Предприятием предложены затраты на приобретение электрической энергии в размерах: водоснабжение – 3801,35 тыс. руб., водоотведение – 4990,18 тыс. руб., в т.ч. в сфере водоотведения (очистка сточных вод) – 4269,65 тыс.руб.

Затраты на приобретаемую электрическую энергию определяются в соответствии с пунктом 20 Методических указаний. Руководствуясь Приложением 2.1.2 к Методическим указаниям, затраты на приобретаемые электрическую рассчитываются на основании плановых и фактических данных за истекший год, плановых и ожидаемых значений на текущий год регулирования о затратах на энергию, а также информации об объемах потребления.

Объемы приобретаемой электроэнергии определены исходя из балансов водоснабжения и водоотведения и величин удельного расхода электроэнергии, установленных в качестве долгосрочных параметров регулирования тарифов (в сфере водоснабжения– 0,95 кВт*час/м³ (в т.ч. по категории напряжения НН – 0,19 кВт*час/м³, по категории напряжения СН-2 – 0,76 кВт*час/м³), в сфере водоотведения – 2,14 кВт*час/м³ (в т.ч. по категории напряжения НН – 0,02 кВт*час/м³, по категории напряжения СН-2 – 2,12 кВт*час/м³)), и составили:

водоснабжение– 629,45 тыс.кВт*ч (в т.ч. объем приобретения электроэнергии категории напряжения НН – 125,63 тыс.кВт*ч, категории напряжения СН-2 – 503,82 тыс.кВт*ч.),

водоотведение – 801,90 тыс.кВт*ч. (в т.ч. объем приобретения электроэнергии категории напряжения НН – 7,09 тыс.кВт*ч, категории напряжения СН-2 – 794,81 тыс.кВт*ч.)

Цена за 1 кВт*ч. электроэнергии на 1 полугодие 2021 года принята в размере сложившейся средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч. ПАО «КСК» за июль-октябрь 2020 года по соответствующим видам напряжения, со 2-го полугодия 2021 года проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом планируемых объемов приобретения электроэнергии и цен на энергоресурсы, затраты на электрическую энергию составили:

водоснабжение – 4115,14 тыс. руб. (+124,26 тыс.руб. к 2020 г., +313,79 тыс. руб. к предложению предприятия, -37,43 тыс. руб. к плану 2021 г.);

водоотведение – 5171,17 тыс. руб. (+316,72 тыс.руб. к 2020 г., +180,99 тыс. руб. к предложению предприятия, +101,10 тыс. руб. к плану 2021 г.)

Расходы на электроэнергию в сфере водоотведения (в части очистки сточных вод) составили 4424,51 тыс.руб. (+716,89 тыс.руб. к 2020 г., +154,86 тыс. руб. к предложению предприятия, +552,21 тыс. руб. к плану 2021 г.).

7. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Основы), пунктом 49 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты по данной статье в размерах:

- водоснабжение – 2482,93 тыс. руб.;

- водоотведение – 2537,40 тыс. руб., в т.ч. в части очистки сточных вод – 1418,40 тыс.руб.

По результатам проведенного анализа затраты учтены департаментом в размерах:

- водоснабжение – 2519,60 тыс. руб. (+36,67 тыс. руб. к предложению предприятия, -41,60 тыс. руб. к плану 2021 г., +52,18 тыс.руб. к 2020 г.);

- водоотведение – 2351,46 тыс. руб. (-185,94 тыс. руб. к предложению предприятия, +239,91 тыс. руб. к плану 2021 г., +243,55 тыс.руб. к 2020 г.), в том числе:

3.1) *Реагенты.*

Расходы определяются в соответствии с пунктом 19 Методических указаний.

Руководствуясь приложениями 2.1, 2.1.1 Методических указаний, расходы на реагенты приняты с учетом информации о фактических затратах в истекшем году.

Водоснабжение. Расходы приняты в размере фактических понесенных расходов за 2019 год и составили 2,33 тыс.руб. (на уровне предложения предприятия, -2,05 тыс.руб. к 2020 г., -2,19 тыс.руб. к плану 2021 г.).

Водоотведение. Затраты на реагенты для очистки сточных вод рассчитаны исходя из фактических расходов за 2019 год с учетом индексации на ИПЦ по отчету 2019 года (4,5%) и ожидаемого значения ИПЦ на 2020 г. (3,2%), со 2-го полугодия 2021 г. проиндексированы на 3,6% согласно Прогнозу. Затраты составили 368,72 тыс. руб. (-49,42 тыс. руб. к предложению предприятия, +55,35 тыс.руб.к 2020 г., +44,84 тыс.руб. к плану 2021 г.).

3.2) *Затраты на информационно-консультационное обслуживание.*

Затраты приняты на основании договора от 01.05.2010 № 04-1/19 (2010) с учетом фактических затрат за 2019 год и истекший период 2020 г. (январь-сентябрь) и составили: водоснабжение – 1001,95 тыс. руб. (+2,53 тыс. руб. к предложению предприятия, +12,58 тыс.руб. к 2020 г., -28,46 тыс.руб. к плану 2021 г.), водоотведение – 617,81 тыс. руб. (-24,65 тыс. руб. к предложению предприятия, +27,74 тыс.руб. к 2020 г., +34,62 тыс.руб. к плану 2021 г.).

3.3) *Аренда*

Затраты по данной статье определены с учетом положений пункта 44 Основ, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества.

В составе данной статьи учтены расходы на арендную плату, определенные с учетом положений пунктов 29, 51 Методических указаний.

По результатам проведенного анализа затраты учтены департаментом на основании предоставленных договоров в размерах:

- водоснабжение – 744,09 тыс. руб. (-5,03 тыс. руб. к предложению предприятия, -1,78 тыс. руб. к 2020 г. и плану 2021 г.);

- водоотведение – 672,06 тыс. руб. (-8,63 тыс. руб. к предложению предприятия, +5,25 тыс. руб. к 2020 г. и плану 2021 г.), в том числе:

затраты по *аренде земли*, на которой размещены объекты имущественного комплекса по водоснабжению и водоотведению (договоры с КУМИ администрации г.о.г. Галич): водоснабжение – 541,23 тыс. руб., водоотведение – 322,99 тыс. руб. (на уровне плана 2020-2021 гг. и предложения предприятия);

затраты по аренде автотранспорта (экскаватор-погрузчик марки ЭО-2626), принятые на основании договора с ООО «Энергосервис» от 01.07.2011 № 02-3/217 (2011) с учетом

распределения расходов по регулируемым видам деятельности пропорционально заработной плате ОПР согласно учетной политике: на водоснабжение отнесено 54,31 тыс. руб. (-1,96 тыс.руб. к предложению предприятия, -11,38 тыс.руб. к плану 2020-2021 гг.);, на водоотведение – 92,48 тыс. руб. (-3,33 тыс.руб. к предложению предприятия, -17,88 тыс.руб. к плану 2020-2021 гг.);

затраты по аренде офисных помещений приняты на основании представленных документов (договор аренды помещения в г. Галич с ПАО «КСК» от 20.08.2019 № 03-4/462(2019) (02-3/836(2019)), от 01.06.2011 г. № 186(2011), ООО «ВОЛЖСКИЙ ДОМ» от 01.08.2020 № 02-3/430(2020)) с учетом распределения по представительствам ООО «Водоканалсервис» и регулируемым видам деятельности согласно учетной политике: на водоснабжение отнесено 148,55 тыс. руб. (-3,07 тыс.руб. к предложению предприятия, -9,59 тыс.руб. к плану 2020-2021 гг.);, на водоотведение – 256,59 тыс. руб. (-5,3 тыс.руб. к предложению предприятия, +23,13 тыс.руб. к плану 2020-2021 гг.).

3.4) *Налоги и сборы*

Расходы на уплату налогов учтены в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, приняты в соответствии с положениями Налогового кодекса и включают в себя: налог на имущество, транспортный налог, водный налог (в сфере водоснабжения), плата за негативное воздействие окружающей среды (в сфере водоотведения). Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями и включают:

- затраты по налогу на имущество – учтены исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки в размере 2,2% и составили: водоснабжение – 360,48 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия, +4,96 тыс. руб. к 2020 г. и плану 2021 г.), водоотведение – 515,40 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия, +27,0 тыс. руб. к 2020 г. и плану 2021 г.). При уплате налога на имущество по объектам основных средств в сфере водоотведения рекомендовано использовать амортизационные отчисления в размере 108,90 тыс. руб. (в целом сумма затрат по налогу на имущество в сфере водоотведения к учету составила 624,30 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия);

- затраты по транспортному налогу – приняты исходя из мощности двигателя по каждому эксплуатируемому транспортному средству в соответствии со ставками транспортного налога для Костромской области (Закон Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО), с учетом доли распределения расходов по регулируемым видам деятельности и составили: водоснабжение – 7,06 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия, -0,23 тыс.руб. к 2020 г. и плану 2021 г.), водоотведение – 12,19 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия, -0,05 тыс.руб. к 2020 г. и плану 2021 г.);

- затраты по водному налогу (в сфере водоснабжения) – приняты исходя из баланса водоснабжения, в соответствии с налоговыми ставками и коэффициентами, установленными частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, составили 403,69 тыс. руб. (+39,17 тыс. руб. к предложению предприятия, +38,69 тыс.руб. к 2020 г., -13,91 тыс.руб. к плану 2021 г.);

- затраты по плате за негативное воздействие окружающей среды (в сфере водоотведения) – учтены в размере фактических данных за 2019 год, подтвержденных декларацией, и составили 5,82 тыс. руб. (-0,69 тыс. руб. к предложению предприятия, +5,82 тыс.руб. к 2020 г. и плану 2021 г.).

Таким образом, расходы по налогам и сборам составили:

- водоснабжение – 771,23 тыс. руб. (+39,17 тыс. руб. к предложению предприятия, +43,43 тыс.руб. к 2020 г., -9,17 тыс.руб. к плану 2021 г.);

- водоотведение – 533,42 тыс. руб. (-109,58 тыс. руб. к предложению предприятия, +32,78 тыс.руб. к 2020 г. и плану 2021 г.).

3.5) *Прочие расходы (в сфере водоотведения)*

Предприятием предложены расходы на оплату услуг, приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в размере 153,11 тыс.руб.

Расходы приняты департаментом на основании представленных документов (договоры с ООО «Полигон» от 04.02.2020 № 286/1 (01-3/81(2020)) на оказание услуг по транспортированию, обработке и захоронению отходов IV и V классов опасности, не

относящихся к твердым коммунальным отходам, от 04.02.2020 № 286 (01-3/82(2020)) на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами), определены с учетом фактических расходов за истекший период 2020 года (январь-сентябрь) согласно договорным объемам принимаемых отходов и планируемых тарифов на услуги по обращению с ТКО (с 01.01.2021 – 510,84 руб./куб.м., с 01.07.2021 с учетом прогнозного роста на 4,3% (по услугам транспортировки применен прогнозный индекс роста цен на услуги ЖКХ в размере 4,0% согласно Прогнозу).

Таким образом, расходы на услуги составили:

- захоронение ТКО – 55,18 тыс.руб. (на уровне предложения предприятия, +55,18 тыс.руб. к плану 2020 - 2021 г.);

- обращение с ТКО – 61,07 тыс.руб.(+0,09 тыс.руб. к предложению предприятия, +61,07 тыс.руб. к плану 2020 - 2021 г.).

На основании представленного договора от 01.01.2016 № 04/621 (2016) учтены расходы на транспортировку сточных вод, оказываемые АО «Галичское» по птицеводству. С учетом объемов транспортируемых сточных вод и установленных тарифов, затраты составили 43,22 тыс. руб. (+6,27 тыс.руб. к предложению предприятия, +6,2 тыс.руб. к 2020 г. и к плану 2021 г.).

4. Прочие неподконтрольные расходы (расходы по сомнительным долгам, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, недополученные доходы прошлых периодов регулирования) предложены предприятием в размерах: водоснабжение – 8019,22 тыс. руб., водоотведение – 1933,76 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на формирование резерва по сомнительным долгам (предложены в размерах: водоснабжение – 464,81 тыс. руб., водоотведение – 297,07 тыс. руб.).

Согласно пункту 42 Основ, пункту 26 Методических указаний, расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) учитываются в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В обоснование данных затрат предоставлен расчет резерва по сомнительным долгам и приложением реестра безнадежной дебиторской задолженности по состоянию на 01.04.2020. При этом предприятием не предоставлены документы, подтверждающие экономическую обоснованность величины резерва (приказы о создании резерва, приказы о списании безнадежной дебиторской задолженности и другие). В связи с отсутствием данных документов затраты в части резервы по сомнительным долгам в НВВ не учтены.

- затраты, связанные с обслуживанием заемных средств (кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала) (предложены в размерах: водоснабжение – 181,06 тыс. руб., водоотведение – 122,23 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 15 Основ, пунктом 22 Методических указаний расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере, рассчитанном исходя из ставки процента, равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату привлечения таких средств (заклучения договора займа, кредитного договора), увеличенной в 1,5 раза, но не менее 4 процентных пунктов.

В связи с тем, что материалы, обосновывающие данные затраты, предприятием не предоставлены, расходы на обслуживание заемных средств департаментом в НВВ не учтены.

- размер недополученного дохода за 2017-2019 гг. (предложен предприятием на уровне: водоснабжение – 7373,35 тыс. руб., водоотведение – 1514,46 тыс. руб.).

Включение в НВВ выпадающих доходов приведет к значительному росту тарифов на водоснабжение и водоотведение с 01.07.2021, что приведет к росту платы граждан за коммунальные услуги сверх предела, установленного губернатором Костромской области.

В целях не превышения предельного индекса роста платы граждан, сдерживания инфляционных процессов затраты по статьям предпринимательская прибыль организации и выпадающие доходы при корректировке НВВ на 2021 год не учтены.

5. Амортизация:

Расходы на амортизацию приняты, руководствуясь положениями пункта 28 Методических указаний.

Затраты приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации, исходя из максимальных сроков полезного использования имущества, составили:

- водоснабжение – 2341,53 тыс. руб. (-101,45 тыс. руб. к предложению предприятия, +184,62 тыс.руб. к 2020 г., +202,95 тыс. руб. к плану 2021 г.);

- водоотведение – 1361,04 тыс. руб. (-151,07 тыс. руб. к предложению предприятия, +86,36 тыс.руб. к 2020 г., +145,11 тыс. руб. к плану 2021 г.), в т.с. в части очистки сточных вод амортизация (по объектам ОСК) учтена в размере 286,34 тыс.руб. (на уровне предложения предприятия, -20,9 тыс.руб. к 2020 г. и плану 2021 г.).

6. Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 Основ нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Предприятием предложены расходы из прибыли:

- прибыль на социальное развитие: водоснабжение – 59,72 тыс. руб., водоотведение – 172,00 тыс. руб.

- материальная помощь к отпуску: водоснабжение – 515,85 тыс. руб., водоотведение – 980,86 тыс. руб.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, коллективный договор не предоставлен, документы, подтверждающие затраты по статье «Расходы из прибыли», не предоставлены, нормативная прибыль департаментом в НВВ не учитывалась.

7. Предпринимательская прибыль.

Предприятием предложена предпринимательская прибыль в размерах: водоснабжение – 1448,06 тыс. руб., водоотведение – 1531,29 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 2 ст. 4 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» принципом государственной политики в сфере установления тарифов является экономическая обоснованность затрат. Предприятием не предоставлена расшифровка направления предпринимательской прибыли на цели регулируемой деятельности.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 2 ст. 4 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» принципом государственной политики в сфере установления тарифов является экономическая обоснованность затрат. Предприятием не предоставлена расшифровка направления предпринимательской прибыли на цели регулируемой деятельности.

В целях исполнения подпункта 4 пункта 1 ст. 4 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и обеспечения доступности водоснабжения и водоотведения для абонентов предприятию рекомендуется рассмотреть вопрос о повышении эффективности деятельности.

В целях сдерживания инфляционных процессов, обеспечения доступности услуг для потребителей, а также исходя из принципа целевой направленности средств на нужды регулируемой деятельности, предпринимательская прибыль организации при корректировке НВВ на 2021 год не учитывалась.

8. Налоги за счет прибыли.

Предприятием предложены затраты в размерах: водоснабжение – 505,91 тыс. руб., водоотведение - 671,04 тыс. руб.

В связи с тем, что прибыль в НВВ не принята, затраты на уплату налогов за счет прибыли не учтены.

В связи с невыполнением предприятием производственной программы за 2019 год в части показателей качества водоснабжения, показателей надежности и бесперебойности водоотведения, руководствуясь пунктом 93 Методических указаний, НВВ предприятия на 2021 год скорректирована в сторону снижения – в сфере водоснабжения - на 639,79 тыс. руб., в сфере водоотведения – на 619,19 тыс.руб.

В целях выравнивания тарифов и сдерживания инфляционных процессов, обеспечения доступности услуг, часть затрат в сфере водоотведения в размере 8110,98 тыс. руб. перенесены на водоснабжение.

В соответствии с формулами 5,6 Методических указаний в сфере водоотведения применена дельта сглаживания в размере 70,00 тыс.руб.

Экономическое обоснование корректировки тарифов на водоотведение в части очистки сточных вод

Стоимость очистки сточных вод определена путем выделения из общего объема затрат в сфере водоотведения части затрат, относящихся на технологический процесс очистки.

Объем очищаемых сточных вод принят в размере суммарного объема пропущенных сточных вод от абонентов ООО «Водоканалсервис» с учетом сточных вод, принятых от АО «Галичское» по птицеводству и составил 416,36 тыс. м³. Затраты, отнесенные на технологический процесс очистки, составили 15418,50 тыс. руб. (-4310,77 тыс.руб. к предложению предприятия, +595,57 тыс.руб. к 2020 г., +120,86 тыс.руб. к плану 2021 г.).

Таким образом, по результатам проведенного анализа НВВ на 2021 год составила: в сфере водоснабжения – 28797,46 тыс. руб., в сфере водоотведения – 19993,64 тыс. руб. , в т.ч. в части очистки сточных вод – 15418,50 тыс.руб.

С учетом корректировки объемов реализации питьевой воды и пропущенных сточных вод, корректировки расходов по статьям затрат, тарифы на 2021 год составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2021 г. – 52,81 руб./м³ (63,37 руб./м³ с учетом НДС);

с 01.07.2021 г. – 55,66 руб./м³ (66,79 руб./м³ с учетом НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4%.

- водоотведение:

с 01.01.2021 г. – 51,97 руб./м³ (62,36 руб./м³ с учетом НДС);

с 01.07.2021 г. – 54,75 руб./м³ (65,70 руб./м³ с учетом НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4%.

- водоотведение в части очистки сточных вод:

с 01.01.2021 г. – 36,13 руб./м³ (без учета НДС);

с 01.07.2021 г. – 37,94 руб./м³ (без учета НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,0%.

С предложенными расчетами и тарифами предприятие ознакомлено и согласно. При этом представители предприятия (С.В. Жуков, И.В. Орехова) высказали несогласие с включением в НВВ расходов на мероприятия по энергосбережению, учтенных в составе операционных расходов по статье «Текущий и капитальный ремонт».

Представителям предприятия даны разъяснения о необходимости учета расходов на мероприятия по энергосбережению согласно постановлению администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а.

Администрацией г.о.г. Галич направлено письмо о несогласии с величиной предлагаемых к установлению тарифов (вх. № О-3305 от 18.12.2020). При рассмотрении вопроса о корректировке тарифов для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» департаментом даны разъяснения о предлагаемых изменениях тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения, определенных с учетом предельных ограничений по росту платы граждан за коммунальные услуги, утвержденных постановлением губернатора от 10.12.2018 № 259 (в редакции постановлений губернатора от 25.11.2019 № 213, от 26.11.2020 № 255).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 54 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» потребителям городского округа город Галич на 2020 – 2024 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 декабря 2019 года № 19/366 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение

для ООО «Водоканалсервис» потребителям городского округа город Галич на 2020 – 2024 годы», следующее изменение:

графу 7 изложить в следующей редакции:

«	с 01.07.2021 по 31.12.2021	».
	7	
	66,79	
	55,66	
	65,70	
	54,75	
	37,94	

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 55. «Об утверждении производственной программы ООО «Водоканалсервис» в сфере водоснабжения в д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ООО «Водоканалсервис» (далее – предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей деревни Лаврово, деревни Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы (вх. от 01.12.2020 № О-3012) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 22.05.2020 № 20/58 установлены тарифы на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2020 год.

Постановлением департамента от 22.05.2020 № 20/57 утверждена производственная программа ООО «Водоканалсервис» в сфере водоснабжения в д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2020 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы (приказ от 08.12.2020 № 310-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Представленная предприятием в составе обосновывающих материалов производственная программа в сфере водоснабжения в д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Рассмотрев представленные предприятием расчеты и обосновывающие материалы к расчету тарифов на питьевую воду, департамент считает принять обоснованным следующие показатели производственной программы ООО «Водоканалсервис» в сфере водоснабжения в д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы:

1. Планируемый объем подачи воды

Учитывая предложение предприятия, планируемые объемы реализации воды приняты в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	32,27	32,12	31,97
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-

3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	32,27	32,12	31,97
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	5,10	4,95	4,80
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	15,80	15,40	15,00
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	27,17	27,17	27,17
7.1.	населению	тыс. куб. м	25,01	25,01	25,01
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,20	1,20	1,20
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,96	0,96	0,96

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий		
			2021 год	2022 год	2023 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	56,07	56,07	По текущей ситуации на регулируемый год	
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	-	В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов водоснабжения		
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов водоснабжения		

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

2021 год – 951,89 тыс. руб.

2022 – 2023 годы - индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год	Плановое значение показателя на 2022 год	Плановое значение показателя на 2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,80	0,80	0,80
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	15,80	15,40	15,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,15	1,15	1,15

Отчет об исполнении производственной программы за истекший год регулирования предоставляется предприятием в срок до 1 апреля года, следующего за регулируемым по

форме, разработанной департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 55 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Представители предприятия (С.В. Жуков, И.В. Орехова) с предложенной к утверждению производственной программой согласны.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Водоканалсервис» в сфере водоснабжения в д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 56. «Об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Водокагалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ООО «Водоканалсервис» (далее – предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей деревни Лаврово, деревни Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы (вх. от 01.12.2020 № О-3012) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 22.05.2020 № 20/58 установлены тарифы на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2020 год.

Предприятие эксплуатирует имущество, необходимое для осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения, на основании концессионного соглашения от 17.11.2020.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы (приказ от 08.12.2020 № 310-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду методом индексации произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О

водоснабжении и водоотведении» (далее – закон № 416-ФЗ) и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

На основании представленных предприятием обосновывающих материалов департаментом проведена экспертиза экономической обоснованности расходов по статьям затрат с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» в д. Лаврово, д.Климушино Пригородного сельского поселения на 2021-2023 годы.

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду в д. Лаврово, д.Климушино Пригородного сельского поселения, представленные ООО «Водоканалсервис» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных сведений несет ООО «Водоканалсервис».

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

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

При установлении тарифов питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» в д. Лаврово, д.Климушино Пригородного сельского поселения приняты следующие параметры Прогноза, опубликованного в сентябре 2020 г.:

	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс роста цен с 1 июля			
Индекс потребительских цен	3,6%	3,9%	4,0%
Электроэнергия	4,0%	4,0%	4,0%

Объемы полезного отпуска воды.

Учитывая, что ООО «Водоканалсервис» начало осуществлять деятельность по водоснабжению в д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения с мая 2020 года, плановые объемы реализации воды на 2021 год и последующие периоды (2022-2023 гг.) определены с учетом положений пунктов 4, 6 Методических указаний, на основании имеющихся в департаменте сведений в отношении объемов реализации, исходя из информации, данной МУП «Пригородное ЖКХ», ранее осуществляющего деятельность по водоснабжению на территории д. Лаврово и д. Климушино Пригородного поселения (учтены фактические объемы реализации воды по категориям абонентов за 2018 год). Таким образом, объемы реализации воды на 2021-2023 гг. приняты на уровне плановых значений 2020 года (что соответствует предложению предприятия) в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	32,27	32,12	31,97
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	32,27	32,12	31,97
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	5,10	4,95	4,80
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	15,80	15,40	15,00
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	27,17	27,17	27,17
7.1.	населению	тыс. куб. м	25,01	25,01	25,01
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,20	1,20	1,20
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,96	0,96	0,96

Руководствуясь положениями пункта 27 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Основы), учитывая, что предприятие владеет централизованными сетями холодного водоснабжения на основании заключенного концессионного соглашения, уровень потерь воды, являющийся одним из долгосрочных параметров регулирования тарифов, принят на основании значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, указанных в приложении № 7 к концессионному соглашению от 17.11.2020 (на 2021 год – в размере 15,8% от объема отпуска воды в сеть, на 2022 год – 15,4%, на 2023 год – 15,0%).

Перечень и величина параметров, учтенных при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации:

На 2021 г. (базовый период регулирования) предприятием предложены:

- необходимая валовая выручка (далее – НВВ) – 3824,67 тыс.руб., среднегодовой тариф – 140,77 руб./м³ (без НДС).

Сравнительный анализ величины НВВ.

	2020 год			2021 год	
	предл. предпр.	план	факт (18 мая - 30 сентября)	предл. предпр.	предл. деп.
Питьевая вода, тыс. руб.	3694,42	1376,19	1050,17	3824,67	1390,15

НВВ, определенная департаментом в соответствии с пунктами 24, 26 Основ, пунктом 11 Методических указаний, снижена по сравнению с предложением предприятия на 2434,52 тыс. руб. и составила на 2021 год 1390,15 тыс.руб., в том числе по следующим статьям:

1.Операционные расходы:

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний операционные расходы включают в себя производственные расходы, ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы.

Сбытовые расходы предприятием не предложены.

Производственные расходы.

Расходы определены департаментом в соответствии с пунктами 39 Основ, 18 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 615,19 тыс.руб., в том числе затраты на оплату труда ОПР – 424,86 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 128,31 тыс. руб., прочие прямые расходы – 62,03 тыс.руб.

Учитывая, что для обеспечения услугами водоснабжения потребителей д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения предприятие обслуживает водопроводную насосную станцию ул. Мира, численность ОПР (машинист насосных установок), принятая департаментом с учетом положений пункта 11 Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр, составила 2,0 ед. Среднемесячная заработная плата ОПР принята на основании штатного расписания предприятия (приказ ООО «Водоканалсервис» от 28.02.2020 № 38К), с учетом премирования, доплат за работу в ночное время и индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу и составила 14364,42 руб./мес. Таким образом, ФОТ ОПР составил 344,75 тыс. руб. (-80,11 тыс. руб. к предложению предприятия, -40,86 тыс.руб. к 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды (30,2%) – 104,11 тыс. руб. (-24,2 тыс. руб. к предложению предприятия, -12,34 тыс.руб. к 2020 г.).

Прочие прямые затраты (расходы на спецодежду для ОПР) предложены предприятием в составе цеховых расходов. Затраты определены департаментом с учетом Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам жилищно-коммунального хозяйства, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утвержденных приказом Минздравсоцразвития России от 03.10.2008 № 543н (далее – Типовые нормы), согласно приказу ООО «Водоканалсервис» от 07.11.2016 № 92 «Об утверждении перечня профессий и должностей, дающих право на бесплатную выдачу специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты» (далее – приказ от 07.11.2016 № 92), исходя из численности персонала, обеспечиваемого спецодеждой (машинист насосных установок – 2,0 ед.) и планируемых затрат на приобретение единицы СИЗ. Цены за единицу товара приняты на основании договоров поставки летней и зимней спецодежды (от 29.04.2020 № 02-3/215(2020), от 06.11.2020 № 02-3/808 (2020)) с ООО «ПК «Норд-Спецодежда», а также счетов-фактур, представленных предприятием в материалах тарифного дела. С учетом планируемого роста цен на спецодежду со 2-го полугодия 2021 года (применен ИПЦ в размере 3,6% согласно Прогнозу), затраты составили 11,36 тыс. руб. +1,43 тыс.руб. к 2020 г.).

Прочие расходы (затраты по ведению аналитического учета) приняты на основании договора от 01.03.2010 № 04-1/19 (2010), рассчитаны исходя из баланса водоснабжения в части реализации услуг потребителям категории «население» и составили 61,42 тыс. руб. (-0,61 тыс. руб. к предложению предприятия, +61,42 тыс.руб. к 2020 г.).

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены ремонтные расходы в размере 1483,92 тыс.руб., в т.ч.: расходы на оплату труда ремонтного персонала – 662,58 тыс.руб. (численность – 2,5 чел., средняя заработная плата – 22086,01 руб./мес.), отчисления на социальные нужды – 200,10 тыс.руб., расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание – 115,74 тыс.руб., расходы на капитальный ремонт – 505,5 тыс.руб.

Расходы определяются в соответствии с пунктами 40 Основ, 23 Методических указаний.

Руководствуясь пунктом 17 Методических указаний в части применения подхода к расчету размера фонда оплаты труда, используя данные о фактической численности персонала (приложение 2.2. к Методическим указаниям), департаментом в составе данных расходов учтены затраты по оплате труда слесаря аварийно-восстановительных работ 4 разряда (в количестве 1,0 ед.). Среднемесячная заработная плата принята на основании штатного расписания предприятия (приказ ООО «Водоканалсервис» от 28.02.2020 № 38К), с учетом премирования, доплат за вредность и индексации со 2-го полугодия 2021 г. на 3,6% согласно Прогнозу и составила 19437,07 руб./мес. Таким образом, расходы на оплату труда работника ремонтного персонала (аварийно-восстановительной службы) составили 233,24 тыс.руб. (-429,34 тыс. руб. к предложению предприятия, +19,15 тыс.руб. к 2020 г.).

Отчисления во внебюджетные фонды составили 70,44 тыс. руб.(30,2%) (-129,66 тыс. руб. к предложению предприятия, +5,78 тыс.руб. к 2020 г.).

Проведение работ по техническому ремонту является прямой обязанностью регулируемой организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводно-канализационного хозяйства.

В связи с необходимостью проведения предприятием ремонтов объектов системы водоснабжения, расходы на текущий ремонт приняты с учетом плана планово-предупредительных ремонтов (мероприятий по текущему ремонту), исходя из размера фактических затрат за период осуществления регулируемой деятельности ООО «Водоканалсервис» в д. Лврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения (май-сентябрь 2020 г.) с учетом индексации на ИПЦ в размере 3,6% со 2-го полугодия 2021 г. согласно Прогнозу и составили 56,07 тыс.руб. (-59,67 тыс. руб. к предложению предприятия, - 58,75 тыс.руб. к 2020 г.).

Согласно пункту 3.2.30 Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации, утвержденных приказом Госстроя РФ от 30.12.1999 № 168, капитальный ремонт систем водоснабжения проводится на основании данных наружного и технического осмотров сетей.

По результатам комиссионного обследования водопроводных сетей (акты осмотра сетей водоснабжения от 12.10.2020, 14.10.2020, 19.10.2020, 20.10.2020) предприятием установлена необходимость устранения выявленных недостатков, предусмотренных планом мероприятий по текущему ремонту объектов водоснабжения.

Документация по капитальному ремонту предприятием не предоставлена, в связи с чем расходы на капитальный ремонт департаментом в НВВ не учтены.

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 375,60 тыс. руб., в т.ч.: расходы на оплату труда цехового персонала (работников транспортного участка) в размере 201,56 тыс. руб. (численность – 0,63 чел., средняя заработная плата – 26499,23 руб./мес.), отчисления во внебюджетные фонды – 60,87 тыс. руб., прочие цеховые расходы – 113,18 тыс. руб. (в т.ч. расходы на спецодежду для ОПР и АВС – 49,82 тыс.руб., ГСМ – 63,36 тыс.руб.).

Руководствуясь пунктом 21 Основ, согласно которому при установлении регулируемых тарифов не допускается повторный учет одних и тех же расходов, относимых на разные регулируемые виды деятельности, в связи с тем, что расходы на оплату труда работников транспортного участка учтены в тарифах на питьевую воду и водоотведение для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019-2023 годы, расходы, предложенные предприятием, признаны экономически необоснованными и в тарифах на питьевую воду для потребителей д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения департаментом не учитывались.

Учитывая, что согласно пункту 23 Методических указаний в состав ремонтных расходов не включаются расходы на приобретение спецодежды для ремонтного персонала, затраты на эти цели учтены департаментом в составе цеховых расходов.

Расходы на спецодежду (для работников аварийно-восстановительной службы) определены с учетом Типовых норм, согласно приказу ООО «Водоканалсервис» от 07.11.2016 № 92, исходя из численности персонала, обеспечиваемого спецодеждой (слесарь АВР – 1,0 ед.) и планируемых затрат на приобретение единицы СИЗ. Цены за единицу товара приняты на основании представленных документов (договоры поставки спецодежды от 29.04.2020 № 02-3/215(2020), от 06.11.2020 № 02-3/808 (2020), счета-фактуры). С учетом планируемого роста цен на спецодежду со 2-го полугодия 2021 года (применен ИПЦ в размере 3,6% согласно Прогнозу), затраты составили 11,20 тыс. руб. (-38,62 тыс. руб. от предложения предприятия, +11,20 тыс.руб. к 2020 г.).

Расходы на спецодежду для ОПР, предложенные предприятием, учтены в составе производственных расходов по статье «прочие прямые расходы».

Расходы на приобретение ГСМ определяются в соответствии с пунктом 19 Методических указаний, с учетом информации, указанной в приложениях 2.1, 2.1.1 к Методическим указаниям.

В связи с тем, что ООО «Водоканалсервис» осуществляет регулируемую деятельность по водоснабжению в д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения с мая 2020 года и не может предоставить информацию о фактических расходах за 2019 год, расходы на ГСМ приняты департаментом с учетом величины фактических затрат за истекший период регулирования (май-сентябрь 2020 г.) и рассчитаны исходя из фактических расходов на приобретение ГСМ для нужд транспортной службы по Нерехтскому представительству ООО «Водоканалсервис» за 2019 год с учетом доли распределения общепроизводственных расходов, определенной пропорционально фонду оплаты труда ОПР согласно учетной политике предприятия (доля распределения расходов составила 5,26%).

Таким образом, расходы на приобретение ГСМ с учетом индекса роста цен со 2-го полугодия 2021 года (принят ИПЦ в размере 3,6% согласно Прогнозу) составили 59,29 тыс.руб. (-4,07 тыс. руб. от предложения предприятия, +59,29 тыс.руб. к 2020 г.).

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты в размере 664,18 тыс.руб., в том числе: оплата труда АУП – 339,57 тыс. руб. (численность – 0,97 ед., средняя заработная плата – 29074 руб./мес.), отчисления во внебюджетные фонды – 102,55 тыс. руб., общехозяйственные расходы – 215,93 тыс. руб., расходы на аренду административного здания – 6,13 тыс.руб.

Расходы определяются в соответствии с пунктами 41 Основ, 25 Методических указаний.

Руководствуясь пунктом 21 Основ, в связи с тем, что расходы на оплату труда АУП, общехозяйственные расходы и аренду офисного помещения, расположенного в г. Кострома, учтены в тарифах на питьевую воду и водоотведение для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019-2023 годы, расходы, предложенные предприятием, признаны экономически необоснованными и в тарифах на питьевую воду для потребителей д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения департаментом не учитывались (-260,93 тыс.руб. к 2020 г.).

2. Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 253,10 тыс. руб., объем потребления электроэнергии – 37,11 тыс.кВт*ч, удельный расход – 1,15 кВт*ч/м³.

Затраты на электроэнергию определены в соответствии с пунктами 48 Основ, 20 Методических указаний, с учетом положений пункта 16 Методических указаний.

Руководствуясь пунктом 64 Основ, объем приобретения электрической энергии определяется исходя из удельного расхода на электрическую энергию в расчете на объем поданной воды.

Удельный расход электрической энергии установлен в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов (приложение № 7 к концессионному соглашению от 17.11.2020) и принят в размере 1,15 кВт*ч/м³. Учитывая плановый объем отпуска воды в сеть, суммарный объем приобретения электроэнергии составил 37,11 тыс. кВт*ч.

Учитывая фактическое потребление электроэнергии насосными станциями (по стадиям технологического процесса водоснабжения в соответствии с категориями напряжения), плановые объемы электроэнергии по видам напряжения составили: НН (1 ценовая категория) (ВНС ул. Мира) – 22,45 тыс.кВт*ч, СН-2 (3 ценовая категория) (насосная станция 1 подъема) – 1,91 тыс.кВт*ч, НН (3 ценовая категория) (водоочистная станция) – 12,75 тыс.кВт*ч.

Цена за 1 кВт*ч. электроэнергии по соответствующим видам напряжения на 1 полугодие 2021 года принята в размере сложившейся средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч. ПАО «КСК» за июль-октябрь 2020 года, со 2-го полугодия 2021 года проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом планируемых объемов приобретения электроэнергии и цен на энергоресурсы, затраты на электрическую энергию составили 247,68 тыс. руб. (-5,42 тыс.руб. к предложению предприятия, +43,82 тыс. руб. к 2020 г.), в т.ч. по видам напряжения НН (1 ЦК) – 151,29 тыс.руб., СН-2 – 11,89 тыс.руб., НН(3 ЦК) – 84,50 тыс.руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктами 65 Основ, 49 Методических указаний.

Предприятием предложены расходы в размере 183,29 тыс. руб., в т.ч.: водный налог – 10,21 тыс.руб., налог на имущество – 109,10 тыс.руб., транспортный налог – 1,44 тыс.руб., реагенты – 62,54 тыс.руб.

По результатам проведенного анализа затраты учтены департаментом в размере 117,98 тыс.руб., в т.ч.:

- Реагенты.

Расходы на реагенты определяются в соответствии с пунктом 19 Методических указаний, с учетом информации, указанной в приложениях 2.1, 2.1.1 к Методическим указаниям.

Потребность в реагентах рассчитана исходя из фактического удельного расхода по каждому реагенту за истекший период 2020 года (январь-сентябрь) пропорционально объемам пропущенной воды насосно-фильтровальной станцией и плановых объемов отпуска воды с ВНС, расположенной на ул. Мира. Цены за единицу реагента приняты на основании представленных документов (договоры поставки от 03.03.2020 № 02-3/144(2020) с ООО «КПС», от 15.12.2011 № 53/11 с АО «КОАГУЛЯНТ», счета-фактуры от ООО «НЕОЛАБ», акты от ИП Брагин И.Ю.). Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью за 9 месяцев 2020 г. по счету 10.06.

С учетом индексации цен на 3,6% со 2-го полугодия 2021 г. в соответствии с Прогнозом, затраты на реагенты составили 61,45 тыс. руб. (-1,09 тыс. руб. к предложению предприятия, +61,45 тыс.руб. к 2020 г.).

- Расходы на уплату налогов – учтены в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, приняты в соответствии с положениями Налогового кодекса и включают в себя:

- затраты по водному налогу – приняты исходя из баланса водоснабжения, в соответствии с налоговыми ставками и коэффициентами, установленными частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, составили 10,21 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия, +4,37 тыс.руб. к 2020 г.);

- затраты по налогу на имущество – определены исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных средств (обоснована инвентарной карточкой учета основных средств по объекту - сеть водоснабжения, расположенная по адресу: г. Нерехта, ул. Мира) и налоговой ставки в размере 2,2% и составили 46,32 тыс. руб. (-62,78 тыс.руб. к предложению предприятия, +46,32 тыс. руб. к 2020 г.);

- затраты по транспортному налогу.

Руководствуясь пунктом 21 Основ, в связи с тем, что расходы на уплату транспортного налога учтены в тарифах на питьевую воду и водоотведение для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис», расходы, предложенные предприятием, признаны экономически необоснованными и в тарифах на питьевую воду для потребителей д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения департаментом не учитывались (-1,44 тыс.руб. к предложению предприятия).

4. Амортизация.

Расходы на амортизацию определяются в соответствии с пунктом 43 Основ, руководствуясь положениями пункта 28 Методических указаний.

Затраты приняты на основании инвентарной карточки учета основных средств по объекту - сеть водоснабжения, г. Нерехта, ул. Мира, исходя из максимального срока полезного использования имущества (30 лет) и составили 72,60 тыс. руб. (-94.87 тыс. руб. к предложению предприятия, +72.60 тыс.руб. к 2020 г.).

5. Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 Основ нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Предприятием предложены расходы из прибыли: прибыль на прочие цели (социальное развитие) – 65,53 тыс. руб., налог на прибыль – 16,38 тыс. руб.

Так как инвестиционная программа, разработанная и утвержденная в установленном действующим законодательством порядке, у предприятия отсутствует, коллективный договор не предоставлен, расходы на социальные нужды департаментом в НВВ на 2021-2023 годы не

учтены. В связи с тем, что нормативная прибыль не в НВВ принята, налог на прибыль не учитывается.

По результатам экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете НВВ, тарифы на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения на 2021 год составили (без учета НДС):
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 50,66 руб./м³,
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 51,67 руб./м³, с ростом к декабрю 2020 г. 2,0%.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, принятые в расчет тарифов на 2021-2023 годы, составили:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2021 год	951,89	-	0,00	15,80	1,15
	2022 год		1,00	0,00	15,40	1,15
	2023 год		1,00	0,00	15,00	1,15

С учетом прогнозных индексов роста потребительских цен на плановый период 2022 и 2023 годов, предложенных Прогнозом, опубликованным в сентябре 2020 года, НВВ к расчету тарифов в последующие годы долгосрочного периода регулирования составила:

	2022 год	2023 год
Водоснабжение (питьевая вода), тыс. руб.	1428,18	1467,96

С учетом объемов реализации, индексации и величины НВВ, тарифы составили:

	2022 год		2023 год	
	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля
Питьевая вода (без учета НДС), руб./куб. м	51,67	53,46	53,46	54,60

Представители предприятия (С.В. Жуков, И.В. Орехова) с предложенными тарифами согласны.

От администраций муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район возражений по величине тарифов не поступило.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 56 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Ед. изм.	Период действия тарифа					
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
			4	5	6	7	8	9
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
1.1	Население (с НДС)	руб./куб. м	60,79	62,00	62,00	64,15	64,15	65,52
1.2	Бюджетные и прочие потребители	руб./куб. м	50,66	51,67	51,67	53,46	53,46	54,60

5. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» потребителям д. Лаврово, д. Климушино Пригородного сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021-2023 годы.

6. Установленные 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. 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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 57. «Об утверждении производственной программы МУП «Коммуналсервис» Костромского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

МУП «Коммусервис» Костромского района обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами (вх. от 27.04.2020 № О-769).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 29.04.2020 № 30-Т).

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием, соответствуют требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Планируемый объем подачи горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год			
			д. Коряково	п. Зарубино	Караваевское с.п.	остальные территории Костромского муниципального района
1	2	3	4	5	5	6
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	13,20	28,70	109,08	259,38
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	1,19	0,06
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	13,20	28,70	107,89	259,32
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	4,20	12,80	15,32	128,10
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	31,82	44,60	14,20	49,40
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по	тыс. куб. м	9,00	15,90	92,57	131,22

	потребителям:					
6.1	-населению	тыс. куб. м	8,10	15,30	80,42	88,60
6.2	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,65	0,00	4,49	40,10
6.3	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,25	0,60	7,66	2,52

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, с учётом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	4,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, %: - д. Коряково - п. Зарубино - Караваевское с.п. -остальные территории Костромского муниципального района	31,82 44,60 14,20 49,40

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 57 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Коммунсервис» Костромского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 58. «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

МУП «Коммунсервис» Костромского района обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами (вх. от 27.04.2020 № О-769).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 29.04.2020 № 30-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП «Коммунсервис» Костромского района.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

Планируемый объем подачи горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год			
			д. Коряково	п. Зарубино	Караваевское с.п.	остальные территории Костромского муниципального района
1	2	3	4	5	5	6
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	13,20	28,70	109,08	259,38
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	1,19	0,06
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	13,20	28,70	107,89	259,32
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	4,20	12,80	15,32	128,10
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	31,82	44,60	14,20	49,40
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	9,00	15,90	92,57	131,22
6.1.	-населению	тыс. куб. м	8,10	15,30	80,42	88,60
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,65	0,00	4,49	40,10
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,25	0,60	7,66	2,52

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, учитывая предложение предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		

2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	4,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, %: - д. Коряково - п. Зарубино - Караваевское с.п. -остальные территории Костромского муниципального района	31,82 44,60 14,20 49,40

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/401), тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/450, постановление департамента от 14.12.2017 № 17/450 (в редакции постановлений департамента от 13.11.2018 № 18/327, от 18.12.2019 № 19/384, от 18.12.2020 № 20/448).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/428).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м ³	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м ³
1	2	3	4	5	6
1.	Для потребителей д. Коряково Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
1.1.	Население (с НДС)	2888,71	29,10	3050,12	29,94
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	2407,26	24,25	2541,77	24,95

2.	Для потребителей п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
2.1.	Население (с НДС)	2418,62	29,10	2540,93	29,94
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	2015,52	24,25	2117,44	24,95
3.	Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района				
3.1.	Население (с НДС)	2206,00	32,60	2277,88	34,36
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	1838,33	27,17	1898,23	28,63
4.	Для остальных потребителей Костромского муниципального района				
4.1.	Население (с НДС)	2888,71	45,96	3050,12	47,29
4.2.	Бюджетные и прочие потребители	2407,26	38,30	2541,77	39,41

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 58 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2021 год в следующем размере:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3
1	2	3	4	5	6
1.	Для потребителей д. Коряково Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
1.1.	Население (с НДС)	2888,71	29,10	3050,12	29,94
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	2407,26	24,25	2541,77	24,95
2.	Для потребителей п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
2.1.	Население (с НДС)	2418,62	29,10	2540,93	29,94
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	2015,52	24,25	2117,44	24,95
3.	Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района				

3.1.	Население (с НДС)	2206,00	32,60	2277,88	34,36
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	1838,33	27,17	1898,23	28,63
4.	Для остальных потребителей Костромского муниципального района				
4.1.	Население (с НДС)	2888,71	45,96	3050,12	47,29
4.2.	Бюджетные и прочие потребители	2407,26	38,30	2541,77	39,41

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 59. «Об утверждении производственной программы ООО «Теплогазсервис» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

ООО «Теплогазсервис» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами (вх. от 18.06.2020 № О-1312).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 18.06.2020 № 205-Т).

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, предприятием не предоставлен, в связи с чем предлагается принять производственную программу на основании имеющихся в департаменте сведений, представленных предприятием в предыдущие периоды регулирования. Проекты производственных программ, ранее направленные предприятием в департамент в целях установления тарифов на предыдущие периоды регулирования, соответствуют требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Планируемый объем подачи горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	5,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	5,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	5,00
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	5,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего	4,00

	водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,00

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 59 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Теплогазсервис» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 60. «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

ООО «Теплогазсервис» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами (вх. от 18.06.2020 № О-1312).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 18.06.2020 № 205-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Теплогазсервис».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

Планируемый объем подачи горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	5,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	5,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	5,00
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	5,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП «Краснотеплоэнерго» на 2021 год (постановление департамента от 04.12.2018 № 18/426 (в редакции постановлений департамента от 03.12.2019 № 19/308, от 15.12.2020 № 20/399).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» ООО «Теплогазсервис» заключен нерегулируемый договор теплоснабжения с МКОУ «Подольская основная школа» на 2021 год.

В соответствии с п. 113 (1) Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определено из согласованной цены на тепловую энергию на 2021 год (контракт с МКОУ «Подольская основная школа» на поставку тепловой энергии № 15-Т от 17.12.2020).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Теплогазсервис» в закрытой системе горячего водоснабжения (компоненты на тепловую энергию и холодную воду для ООО «Теплогазсервис» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации) составили:

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на тепловую энергию – 3660,05 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 31,60 руб./м3;
с 01.07.2021 по 31.12.2021:
- компонент на тепловую энергию – 3806,45 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 32,90 руб./м3.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 60 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района на 2021 год в следующем размере:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	-	-	-	-
2.	Бюджетные и прочие потребители	3660,05	31,60	3806,45	32,90

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 61. «Об утверждении производственной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами, содержащими проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (вх. от 30.04.2020 № О-873).

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Предложено предприятием на 2021 год	Принято департаментом на 2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1606,50	1606,50
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1605,50	1606,50
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	289,17	289,17
5.	Объем потерь к объему отпущенной горячей воды	%	18,00	18,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	1317,33	1317,33
6.1.	населению	тыс. куб. м	1130,79	1130,79
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	161,63	161,63
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	24,91	24,91

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, учитывая предложение предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды%	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды%	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	5,50
3 Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	18,00

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 61 Повестки,

предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 62. «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям Костромской области на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

ПАО «ТГК № 2» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами (вх. от 30.04.2020 № О-873).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 54-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ПАО «ТГК № 2».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

Планируемый объем подачи горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1606,50
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1606,50
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	289,17
5.	Объем потерь к объему отпущенной горячей воды	%	18,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	1317,33
6.1.	населению	тыс. куб. м	1130,79
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	161,63
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	24,91

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/401).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ПАО «ТГК № 2» на 2021 год (постановление департамента от 19.07.2019 № 19/90 (в редакции постановлений департамента от 19.12.2019 № 19/409, от 18.12.2020 № 20/409).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ПАО «ТГК № 2» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на тепловую энергию – 1795,70 руб./Гкал (2154,84 руб./Гкал с НДС);
- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м³ (29,10 руб./м³ с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021:

- компонент на тепловую энергию – 1860,35 руб./Гкал (2232,42 руб./Гкал с НДС);
- компонент на холодную воду – 24,95 руб./м³ (29,94 руб./м³ с НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 62 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям Костромской области на 2021 год в следующем размере:

№	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент	Компонент на	Компонент	Компонент на

п/п		на тепловую энергию, руб./Гкал	холодную воду, руб./куб. м.	на тепловую энергию, руб./Гкал	холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население (с НДС)	2154,84	29,10	2232,42	29,94
2.	Бюджетные и прочие потребители	1795,70	24,25	1860,35	24,95

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 63. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/508 «Об установлении тарифов на водоотведение для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2019-2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ИП Румянцева С.В. (далее - предприятие) обратилась в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением о корректировке тарифов на водоотведение на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-922) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 14.12.2018 № 18/508 для ИП Румянцевой С.В. установлены долгосрочные тарифы на водоотведение потребителям городского округа город Кострома на 2019-2021 годы.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение, установленных методом индексации, для ИП Румянцевой С.В. на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 66-Т).

ИП Румянцева С.В. предоставила в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество, необходимое для оказания услуг в сфере водоотведения, ИП Румянцева С.В. эксплуатирует по договору аренды от 09.04.2018 б/н с ООО «Исток».

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

Корректировка тарифов, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере

водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406), Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на водоотведение, представленные ИП Румянцевой С.В. для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу. Ответственность за достоверность представленных документов несет ИП Румянцева С.В.

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ИП Румянцевой С.В. и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Основные параметры Прогноза на плановый период 2021 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6 %;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0 %.

Постановлением департамента от 14.12.2018 № 18/508 для ИП Румянцевой С.В. установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение на 2019-2021 годы:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб.м
водоотведение	2019	63,33	-	0,00	2,30
	2020		1,00	0,00	2,30
	2021		1,00	0,00	2,30

Информация о фактических объемах пропущенных сточных вод принята согласно сведениям, полученным от предприятия, что подтверждается данными стандартов раскрытия информации и форм статистической отчетности, представленными в предыдущие периоды регулирования:

Ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2021 г. план	2021 г. предложение предприятия	2021 г. корр.

водоотведение, тыс. м3	38,00	74,00	13,14	79,90	79,90
---------------------------	-------	-------	-------	-------	-------

Руководствуясь п.4 Методических указаний, учитывая фактических данные, объем сточных вод на 2021 год принят в размере 79,90 тыс.м3.

Увеличение объема пропущенных сточных вод связано с вводом в эксплуатацию новых объектов (в том числе жилых домов), что подтверждается выписками ЕИРКЦ.

В соответствии с подпунктом е) пункта 33 Постановления № 406 долгосрочные тарифы могут быть пересмотрены в течение долгосрочного периода органом регулирования тарифов в отношении организаций, которые в течение текущего периода регулирования приобрели (реализовали) объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и (или) получили права владения и (или) пользования такими системами и (или) объектами на основании концессионного соглашения, договора аренды.

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла 308,72 тыс. руб.

НВВ, скорректированная в соответствии с объемом реализации и с учетом нижеуказанных показателей, составила 1932,38 тыс. руб. (+1623,66 тыс.руб. к плану 2021 года) в том числе:

Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, учетом ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 161,76 тыс. руб. (+84,91 тыс. руб. к плану 2021 года).

Расходы на энергоресурсы:

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоотведения и на основании удельного расхода электроэнергии на подачу воды в сеть, установленного на 2021 год на уровне 2,30 кВт.*ч./куб.м., составил 184,00 тыс. кВт.*ч. (+153,78 тыс. кВт.*ч. к плану 2021 года) по виду напряжения СН-2.

Тариф на электроэнергию в 1-ом полугодии 2021 г. принят в размере сложившегося тарифа за июль-октябрь 2020 г., со 2-го полугодия 2020 г. проиндексирован на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 1428,02 тыс.руб. (+1215,09 тыс.руб. к плановому значению 2021 года).

Неподконтрольные расходы:

Учитывая положения п. 49 Методических указаний, в состав неподконтрольных расходов включены расходы по уплате налогов в соответствии с п. 30 Методических указаний.

Предприятием предложены расходы в размере 222,44 тыс. руб.

Затраты по данной статье увеличены на 331,93 тыс. руб. относительно плана 2021 года и составили 344,09 тыс. руб. в том числе:

- затраты по налогу при применении упрощенной системы налогообложения (доходы, уменьшенные на величину расходов), рассчитанные исходя из минимально уплачиваемого налога 1% и планируемого дохода, увеличены на 18,67 тыс. руб. относительно плана на 2021 год и составили 21,79 тыс.руб.;

- расходы на аренду земли и здания очистных сооружений по договору аренды от 09.04.2018 с ООО «Исток» приняты на основании расчета с учетом земельного налога и кадастровой стоимости земельного участка, увеличены на 50,04 тыс. руб. относительно плана на 2021 год и составили 50,04 тыс. руб.;

- расходы на лабораторные исследования стоков принятые с учетом представленных документов «ЦЛАТИ по Костромской области», увеличены на 95,00 тыс. руб. относительно плана на 2021 год и составили 95,00 тыс. руб.;

- расходы на информационно-консультационные услуги принятые на основании представленного договора, с учетом фактических затрат, увеличены на 168,22 тыс. руб. относительно плана на 2021 год и составил 177,26 тыс. руб.

Амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления не начисляются в связи с отсутствием основных средств.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на водоотведение с учетом корректировки объемов пропущенных сточных вод и необходимой валовой выручки составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 23,71 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,66 руб./м³, с ростом к декабрю 2020 года 4,0%.

От ИП Румянцевой С.В. возражений по величине тарифов не поступило.

От Администрации городского округа город Кострома замечаний и возражений по предложенным тарифам не поступило.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 63 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в тарифы на водоотведение для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2019 - 2021 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2018 года № 18/508 «Об установлении тарифов на водоотведение для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2019-2021 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2019 № 19/467), следующее изменение:

графы 7-8 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	7	8	
	23,71	24,66	
	23,71	24,66	».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

4. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 64. «Об утверждении производственной программы ИП Румянцевой С.В. в сфере водоснабжения на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ИП Румянцева С.В. (далее - предприятие) обратилась в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы (вх. от 30.04.2020 № О-924) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 20.12.2019 № 19/466 для ИП Румянцевой С.В. установлены тарифы на питьевую воду потребителям городского округа город Кострома на 2020 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы (приказ от 30.04.2020 № 65-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере холодного водоснабжения на 2021-2023 годы, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	84,79	84,79	84,79
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,10	0,10	0,10
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	84,69	84,69	84,69
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,69	1,69	1,69
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	2,00	2,00	2,00
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	83,00	83,00	83,00
7.1.	населению	тыс. куб. м	83,00	83,00	83,00
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих	0,00	0,00	0,00

	установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %			
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	2,0	2,0	2,0
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,28	1,28	1,28

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п / п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий		
			2021 год	2022 год	2023 год
1	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	191,79	По текущей ситуации на регулируемый год		
2	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	-	По текущей ситуации на регулируемый год		
3	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности	25,00	По текущей ситуации на регулируемый год		

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы:

2021 год – 216,79 тыс.руб.;

2022 год - индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

2023 год - индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 64 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ИП Румянцевой С.В. в сфере водоснабжения на 2021-2023 годы.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 65. «Об установлении тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2021 – 2023 годы».

СЛУШАЛИ: Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ИП Румянцева С.В. (далее - предприятие) обратилась в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы (вх. от 30.04.2020 № О-924) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 20.12.2019 № 19/466 для ИП Румянцевой С.В. установлены тарифы на питьевую воду потребителям городского округа город Кострома на 2020 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы (приказ от 30.04.2020 № 65-Т).

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения потребителям, эксплуатируется предприятием на праве аренды у ООО «ОСПЛЮС».

Расчёт тарифов на питьевую воду методом индексации произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее - Прогноз).

Экономическое обоснование установления тарифов на питьевую воду.

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. на 2021-2023 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду, представленные ИП Румянцевой С.В. для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу. Ответственность за достоверность представленных документов несет ИП Румянцева С.В..

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

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. приняты следующие параметры Прогноза:

	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс роста цен с 1 июля			
Индекс потребительских цен	3,6%	3,9%	4,0%
Электроэнергия	4,0%	4,0%	4,0%

Объемы реализации питьевой воды.

Услуги водоснабжения ИП Румянцева С.В. оказывает с 2020 года, с учетом увеличения объема реализации воды на 2021-2023 годы приняты по предложению предприятия.

Баланс водоснабжения составил:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год, 2021-2023 годы
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	84,79
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,10
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	84,69
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,69
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	2,00
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	83,00
7.1.	- населению	тыс. куб. м	83,00
7.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
7.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2021 год в размере 1936,08 тыс. руб., средний тариф по году – 23,33 руб./м³.

По результатам анализа представленных документов НВВ увеличена по сравнению с предложением предприятия на 514,09 тыс. руб. и составила 2450,16 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

1. Операционные расходы.

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний операционные расходы включают в себя производственные расходы, ремонтные расходы, административные расходы, сбытовые расходы.

Производственные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 39 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Правила) и пунктами 16-18 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты на сумму 275,90 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ОПР – 161,40 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 50,50 тыс. руб., прочие расходы – 64,00 тыс.руб.

Средняя заработная плата оператора-лаборанта на фильтрах и слесаря-сантехника, предложенная предприятием в размере 6750,00 руб./мес., ниже планируемого МРОТ на 2021 год. В связи с этим, средняя заработная плата ОПР принята с учетом прогнозного МРОТ на 2021 год в размере 12718,79 руб./мес. (на момент регулирования МРОТ на 2021 год федеральным законом не установлен).

Численность ОПР принята с учетом предложения предприятия в связи с увеличением объемов реализации воды в количестве 2,0 ед.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала на 2021 год составили 305,25 тыс.руб. (+143,85 тыс.руб. от предложения предприятия), отчисления во внебюджетные фонды (31,3%) составили 95,54 тыс.руб. (+45,04 тыс.руб. от предложения предприятия).

Прочие расходы (лабораторные исследования воды, информационно-консультационные услуги), принятые с учетом планируемых объемов реализации услуг, составили 137,56 тыс. руб. (+73,56 тыс.руб. к предложению предприятия).

Ремонтные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 40 Правил и пунктами 23-24 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты на сумму 120,00 тыс.руб., в том числе затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание 95,00 тыс.руб. и расходы на мероприятия по энергосбережению 25,00 тыс.руб.

Проведение работ по техническому ремонту является прямой обязанностью регулируемой организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводно-канализационного хозяйства.

Ремонтные расходы приняты в размере 216,79 тыс. руб. (+96,79 тыс. руб. от предложения предприятия), в том числе:

- расходы на текущий ремонт и обслуживание в сумме 95,90 тыс. руб. приняты на основании представленных документов и включают приобретение насосов, профилактическое обслуживание насосного оборудования;

- расходы на материалы в сумме 45,00 тыс. руб. для ремонта запорной аппаратуры приняты с учетом представленных счетов-фактур, с учетом предложения предприятия;

- прочие расходы (в т.ч. на услуги сторонних организаций) в сумме 50,00 тыс.руб. включают расходы на транспортировку и установку насосов и транспортировку материалов;

расходы на мероприятия по энергосбережению в сумме 25,00 тыс.руб., в том числе обследование сетей на утечку, проверка счетчиков и установка энергосберегающих ламп.

Административные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 41 Правил и пунктом 25 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты на сумму 102,80 тыс.руб., в т.ч. оплата труда административно-управленческого персонала – 78,30 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 24,50 тыс. руб.

В составе затрат на оплату труда учтены расходы по заработной плате бухгалтера-экономиста (1,0 ставка) со среднемесячной оплатой труда 20052,08 руб./мес. с учетом принятой заработной платы на 2020 год. Предприятием предложена средняя заработная плата 6550,00 руб./мес.

Расходы на оплату труда АУП составили 240,62 тыс. руб. (+162,32 тыс.руб. от предложения предприятия), отчисления во внебюджетные фонды составили 75,32 тыс. руб. (отклонение от предложения предприятия составило +50,82 тыс. руб.).

Общехозяйственные расходы приняты в размере 30,54 тыс. руб. (-30,54 от предложения предприятия).

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены затраты на электрическую энергию в размере 790,08 тыс. руб., объем электроэнергии – 110,50 тыс. кВт*ч, удельный расход – 1,87 кВт*ч/куб.м.

Расходы на приобретаемую электрическую энергию определены в соответствии с пунктом 48 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктом 20 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей», плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности устанавливаются уполномоченными органами на основании предложения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности; сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами.

В связи с тем, что предприятие осуществляет деятельность по водоснабжению с января 2020 года и не может предоставить фактические данные за 2019 год, удельный расход электроэнергии принят в размере 1,28 кВт*ч/куб.м. исходя из имеющихся данных предприятия по фактическому объему потребленной электроэнергии и отпуску в сеть воды за 3 месяца 2020 года. Объем электроэнергии на 2021 год составил 108,36 тыс.кВт*ч.

Тариф на электроэнергию в 1-ом полугодии 2021 г. по виду напряжения СН-2 принят в размере сложившегося тарифа за январь-октябрь 2020 г., со 2-го полугодия 2020 г. проиндексирован на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом изложенного, затраты на электроэнергию составили 840,99 тыс. руб. (+50,92 тыс. руб. к предложению предприятия).

Неподконтрольные расходы:

Предприятием предложены расходы в размере 647,30 тыс.руб., в том числе расходы по упрощенной системе налогообложения 25,00 тыс.руб., на уплату водного налога – 18,30 тыс.руб., на оценку запасов подземных вод – 166,00 тыс. руб., аренду земельного участка со скважиной 438,00 тыс.руб.

Расходы определены в соответствии с пунктом 30 Методических указаний и включают расходы по упрощенной системе налогообложения с минимальным размером 1% от доходов в сумме 24,52 тыс.руб. (-0,48 от предложения предприятия), на уплату водного налога в размере 17,16 тыс. руб., рассчитанные исходя из баланса водоснабжения в соответствии со ставками водного налога, установленными в соответствии с частью второй Налогового кодекса (отклонение от предложения предприятия составило -1,14 тыс.руб.).

Расходы на оценку запасов подземных вод на 2021 год приняты по предложению предприятия в сумме 166,00 тыс.руб.

Затраты на аренду земельного участка с 5 водозаборными скважинами и сетями водоснабжения протяженностью около 4 километров по договору от 01.05.2019 б/н с ООО «ОСПЛЮС» приняты в соответствии с расчетом исходя из кадастровой стоимости земельного участка и начисленной амортизации на объекты составили 337,62 тыс.руб. (-100,38 тыс.руб. к предложению предприятия).

Амортизация.

Амортизационные отчисления не начисляются в связи с отсутствием основных средств.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021-2023 годы не учтена.

По результатам экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете НВВ, тарифы на питьевую воду на 2021 год составили (НДС не облагаются):

01.01.2021 по 30.06.2021 – 29,10 руб./м³,

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 29,94 руб./м³, с ростом 2,9% к декабрю 2020 года.

С учетом прогнозных индексов роста потребительских цен на период до 2023 года, предложенных Прогнозом, и величины сглаживания, НВВ к расчету тарифов в последующие годы долгосрочного периода регулирования составила:

	2022 г.	2023 г.
Водоснабжение (питьевая вода), тыс. руб.	2524,93	2587,15

С учетом объемов реализации, индексации и величины НВВ, тарифы составили (без НДС):

	2022 г.		2023 г.	
	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля
Питьевая вода (НДС не облагается), руб./куб. м	29,94	30,90	30,90	31,44

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. на 2021-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах) тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды %	Удельный расход электрической энергии кВт*ч/куб.м
2021 год	1101,62	-	0,00	2,00	1,28
2022 год		1,00	0,00	2,00	1,28
2023 год		1,00	0,00	2,00	1,28

Предприятие возражений по величине тарифов не имеет.

Администрация городского округа город Кострома возражений по величине тарифов не направляла.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 65 Повестки, предложение начальника отдела Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для ИП Румянцевой потребителям городского округа город Кострома на 2021-2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Ед. изм.	Период действия тарифа					
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
1.1.	Население	руб./куб. м	29,10	29,94	29,94	30,90	30,90	31,44
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	руб./куб. м	29,10	29,94	29,94	30,90	30,90	31,44

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. на 2021 – 2023 годы.

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

4. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 66: «Об утверждении производственной программы ИП Румянцевой С.В. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ИП Румянцева С.В. (далее - предприятие) обратилась в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-923) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 64-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	30,88
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,30
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,97
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	30,58
6.1.	населению	тыс. куб. м	30,58
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем

горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	2,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,97

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	500,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию и питьевую воду

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 66 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ИП Румянцевой С.В. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 67: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ИП Румянцева С.В. (далее - предприятие) обратилась в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-923) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 64-Т).

На основании утвержденной производственной программы ИП Румянцевой С.В. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/470) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ИП Румянцевой С.В.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/469).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ИП Румянцевой С.В. на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/444).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ИП Румянцевой С.В. в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1706,17 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 29,10 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1764,10 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 29,94 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 67 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	1706,17	29,10	1764,10	29,94
2.	Бюджетные и прочие потребители	1706,17	29,10	1764,10	29,94

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 68: «Об утверждении производственной программы МУП г. Костромы «Городские сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории городского округа город Кострома на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУП г. Костромы «Городские сети» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-879) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 59-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	365,30
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	365,30
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	365,30

6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,20
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	364,10

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,01
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,00

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию и питьевую воду.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 68 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП г. Костромы «Городские сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории городского округа город Кострома на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 69: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУП г. Костромы «Городские сети» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-879) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 59-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУП г. Костромы «Городские сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/472) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП г. Костромы «Городские сети».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/401).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП г. Костромы «Городские сети» на 2021 год постановление департамента от 19.12.2019 № 19/436 (в редакции постановления департамента от 18.12.2020 № 20/426).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП г. Костромы «Городские сети» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1815,37 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1877,08 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 24,95 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 69 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Бюджетные и прочие потребители	1815,37	24,25	1877,08	24,95

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 70: «Об утверждении производственных программ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-874) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 63-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственных программ в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее

водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

1) В городском округе город Кострома:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	10,06
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,34
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	9,72
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,09
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,92
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	9,63
6.1.	населению	тыс. куб. м	7,32
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,31
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы		

горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,916

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	12,3	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год составил 12,3 тыс. руб.

2) В п. Сусанино Сусанинского муниципального района:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	19,17
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,35
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	18,82
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,23
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	1,24
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	18,59
6.1.	населению	тыс. куб. м	17,80
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,79
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0

1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	1,24

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	13,46	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год составил 13,46 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 70 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственные программы ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год:

- 1) в городском округе город Кострома;
- 2) в п. Сусанино Сусанинского муниципального района.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	

7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 71: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям Костромской области на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-874) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 63-Т).

На основании утвержденных производственных программ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/474) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленных тарифов на питьевую воду для:

1) МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/401);

2) ООО «Водоресурс» на 2021 год (постановление департамента от 23.11.2018 № 18/372 (в редакции постановлений департамента от 15.11.2019 № 19/226, от 20.11.2020 № 20/233).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2021 год постановление департамента от 18.12.2018 № 18/533 (в редакции постановлений департамента от 23.07.2019 № 19/95, от 13.12.2019 № 19/346, от 19.12.2019 № 19/434, от 15.12.2020 № 20/387).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

1) городской округ город Кострома:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2158,76 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 29,10 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 1798,97 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2232,97 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 29,94 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 1860,81 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 24,95 руб./м³;

2) п. Сусанино Сусанинского района:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2357,24 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 59,03 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 1964,37 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 49,19 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2380,35 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 61,39 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 1983,63 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 51,16 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 71 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям Костромской области на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	городской округ город Кострома (с учетом передачи через тепловые сети				

	ПАО «ТГК-2»)				
1.1.	Население (с НДС)	2158,76	29,10	2232,97	29,94
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	1798,97	24,25	1860,81	24,95
2.	п. Сусанино Сусанинского муниципального района				
	Население (с НДС)	2357,24	59,03	2380,35	61,39
	Бюджетные и прочие потребители	1964,37	49,19	1983,63	51,16

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 72: «Об утверждении производственных программ ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».
СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Облтеплоэнерго» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлениями об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-945, от 04.06.2020 № О-1215) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказы от 30.04.2020 № 90-Т, от 04.06.2020 № 189-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственных программ в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

1) В городском округе город Кострома:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	0,12
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	0,12
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	0,12
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,12

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1.	Показатели качества горячей воды	
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным	0,0

	требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,00
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,05162

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, на 2021 год в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

2) В Костромском муниципальном районе:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	13,34
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,20
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	13,14
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,07
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,52
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	13,07
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	13,07
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с

порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,52
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,0573

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	64,50	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, на 2021 год в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 72 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственные программы ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год:

- 1) в городском округе город Кострома;
- 2) в Костромском муниципальном районе.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 73: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Костромской области на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Облтеплоэнерго» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлениями об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-945, от 04.06.2020 № О-1215) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказы от 30.04.2020 № 90-Т, от 04.06.2020 № 189-Т).

На основании утвержденных производственных программ ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/476) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Облтеплоэнерго».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленных тарифов на питьевую воду для:

1) МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2021 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/401);

2) МУП «Ильинское» на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2018 № 18/567 (в редакции постановлений департамента от 03.12.2019 № 19/307, от 08.12.2020 № 20/327).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Облтеплоэнерго» на 2021 год постановлениями департамента от 18.12.2020 № 20/432, от 04.12.2018 № 18/437 (в редакции постановлений департамента от 26.11.2019 № 19/278, от 18.12.2020 № 20/431).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Облтеплоэнерго» в закрытой системе горячего водоснабжения составили (НДС не облагаются):

1) Костромской муниципальный район:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2520,00 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 25,40 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2626,00 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 26,77 руб./м³;

2) городской округ город Кострома:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2136,11 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 29,10 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2208,73 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 29,94 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 73 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Костромской области на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Костромской муниципальный район				

1.1.	Население	2520,00	25,40	2626,00	26,77
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	2520,00	25,40	2626,00	26,77
2.	Городской округ город Кострома				
	Население	2136,11	29,10	2208,73	29,94
	Бюджетные и прочие потребители	2136,11	29,10	2208,73	29,94

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 74: «Об утверждении производственной программы МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУП «Газовые котельные» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-933) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 77-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	33,77
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,97
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	33,80
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	2,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	6,50
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	30,80
6.1.	населению	тыс. куб. м	28,28
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,52
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля	0,0

	качества горячей воды %	
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	3,0
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	6,50
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06746

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	555,68	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 74 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 75: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУП «Газовые котельные» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-933) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 77-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/478) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП «Газовые котельные».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП «Красноетеплоэнерго» на 2021 год (постановление департамента от 04.12.2018 № 18/426 (в редакции постановлений департамента от 03.12.2019 № 19/308, от 15.12.2020 № 20/399).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Газовые котельные» на 2021 год постановлением департамента от 07.12.2018 № 18/463 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/468, от 11.12.2020 № 20/344).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП «Газовые котельные» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2701,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 31,60 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2845,40 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 32,90 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 75 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	2701,00	31,60	2845,40	32,90
2.	Бюджетные и прочие потребители	2701,00	31,60	2845,40	32,90

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 76: «Об утверждении производственной программы ООО «Тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Тепловые сети» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 11.06.2020 № О-1288) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 15.06.2020 № 198-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	4,62
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	4,62
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,01
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,20
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	4,61
6.1.	населению	тыс. куб. м	4,41
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,20
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	1,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,20

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	950,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 76 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

Голосовали за данное решение:

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

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

Вопрос 77: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Тепловые сети» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 11.06.2020 № О-1288) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 15.06.2020 № 198-Т).

На основании утвержденной производственной программы ООО «Тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/480) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Тепловые сети».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МКУП «Коммунальные системы» на 2021 год (постановление департамента от 14.12.2018 № 18/177 (в редакции постановлений департамента от 27.09.2019 № 19/135, от 19.12.2019 № 19/415, от 15.12.2020 № 20/393).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Тепловые сети» на 2021 год постановление департамента от 20.12.2018 № 18/581 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/474, от 15.12.2020 № 20/284).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Тепловые сети» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 4425,60 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 47,51 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 3688,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 39,59 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 4545,56 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 49,14 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 3787,97 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 40,95 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 77 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население (с НДС)	4425,60	47,51	4545,56	49,14
2.	Бюджетные и прочие потребители	3688,00	39,59	3787,97	40,95

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 78: «Об утверждении производственной программы ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «ТеплоСтрой» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 05.06.2020 № О-1234) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 08.06.2020 № 190-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	0,32
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,01
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	0,31
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,01
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	3,0
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	3,00
6.1.	населению	тыс. куб. м	3,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	1,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	3,00

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	441,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 78 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 79: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «ТеплоСтрой» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 05.06.2020 № О-1234) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 08.06.2020 № 190-Т).

На основании утвержденной производственной программы ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление

департамента от 18.12.2020 № 20/482) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «ТеплоСтрой».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МКУП «Коммунальные системы» на 2021 год (постановление департамента от 14.12.2018 № 18/500 (в редакции постановлений департамента от 27.09.2019 № 19/135, от 19.12.2019 № 19/415, от 15.12.2020 № 20/393).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «ТеплоСтрой» на 2021 год постановление департамента от 20.12.2018 № 18/582 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/475, от 15.12.2020 № 20/385).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «ТеплоСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3852,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 39,59 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3922,77 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 40,95 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 79 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.

1	2	3	4	5	6
1.	Население	3852,00	39,59	3922,77	40,95
2.	Бюджетные и прочие потребители	3852,00	39,59	3922,77	40,95

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 80: «Об утверждении производственной программы ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ЗАО «Инвест-проект» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-928) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 62-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	131,60
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	3,80
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	127,80
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	4,30
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	3,36
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	123,50
6.1.	населению	тыс. куб. м	114,70
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	7,60
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	1,20

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических	1,0

	нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	1,20
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,08

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	465,30	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год составил 465,30 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 80 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 81: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ЗАО «Инвест-проект» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-928) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 62-Т).

На основании утвержденной производственной программы ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/484) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ЗАО «Инвест-проект».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» на 2021 год (постановление департамента от 18.12.2018 № 18/547 (в редакции постановлений департамента от 17.12.2019 № 19/368, от 18.12.2020 № 20/457).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ЗАО «Инвест-проект» на 2021 год постановления департамента от 19.12.2019 № 19/426 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/382).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ЗАО «Инвест-проект» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2648,38 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 49,25 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2206,98 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 41,04 руб./м³;
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:
с НДС:
- компонент на тепловую энергию – 2711,34 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 51,92 руб./м³;
без НДС:
- компонент на тепловую энергию – 2259,45 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 43,27 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 81 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население (с НДС)	2648,38	49,25	2711,34	51,92
2.	Бюджетные и прочие потребители	2206,98	41,04	2259,45	43,27

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 82: «Об утверждении производственной программы МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».
СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУП ГПГ НЕЯ «НТС» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего

водоснабжения на 2021 год (вх. от 07.05.2020 № О-974) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 15.05.2020 № 169-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	9,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	9,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,74
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	8,90
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	8,26
6.1.	населению	тыс. куб. м	5,82
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,42
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,02

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской

Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	8,9
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,05

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	1105,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 82 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 83: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям городского поселения город Нея на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУП ГПГ НЕЯ «НТС» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 07.05.2020 № О-974) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 15.05.2020 № 169-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/486) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП ГПГ НЕЯ «НТС».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021 год (постановление департамента от 04.12.2018 № 18/428 (в редакции постановлений департамента от 22.11.2019 № 19/256, от 10.11.2020 № 20/192).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП ГНГ НЕЯ «НТС» на 2021 год постановление департамента от 11.12.2018 № 18/470 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/481, от 18.12.2020 № 20/446).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4071,10 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 41,35 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4200,32 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 42,83 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 83 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям городского поселения город Нея на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	4071,10	41,35	4200,32	42,83
2.	Бюджетные и прочие потребители	4071,10	41,35	4200,32	42,83

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

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

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	Чибуров В.С.	за	

4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 84: «Об утверждении производственной программы ООО «Стратегия» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Стратегия» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 15.06.2020 № О-1320) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 18.04.2020 № 203-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1,66
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00

3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1,66
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	1,66
6.1.	населению	тыс. куб. м	1,66
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,00

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
-------	--------------------------	---	---

1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	В течение регулируемого периода
----	--	---	---------------------------------

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 84 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Стратегия» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромского муниципального района на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 85: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Стратегия» потребителям поселка Никольское Костромского муниципального района на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

ООО «Стратегия» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 15.06.2020 № О-1320) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 18.06.2020 № 203-Т).

На основании утвержденной производственной программы ООО «Стратегия» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/488) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Стратегия».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП «Коммуналсервис» Костромского района на 2021 год (постановление департамента от 14.12.2017 № 17/450 (в редакции постановлений департамента от 13.11.2018 № 18/327, от 18.12.2019 № 19/384, от 18.12.2020 № 20/448).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Стратегия» на 2021 год постановлением департамента от 20.12.2018 № 18/575 (в редакции постановлений департамента от 29.11.2019 № 19/284, от 11.12.2020 № 20/342).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Стратегия» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1990,00 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 45,96 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2098,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 47,29 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 85 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Стратегия» потребителям поселка Никольское Костромского муниципального района на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	1990,00	45,96	2098,00	47,29
2.	Бюджетные и прочие потребители	1990,00	45,96	2098,00	47,29

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 86: «Об утверждении производственной программы МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 07.05.2020 № О-996) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 14.05.2020 № 120-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	8,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	8,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	8,00
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	8,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1.	Показатели качества горячей воды	
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на	0,00

	протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,00

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 86 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 87: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Галич на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 07.05.2020 № О-996) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 14.05.2020 № 120-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/490) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУКП «Галичская теплоснабжающая организация».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» на 2021 год (постановление департамента от 17.12.2019 № 19/366 (в редакции постановления департамента от 18.12.2020 № 20/458).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» на 2021 год постановлением департамента от 17.12.2019 № 19/359 (в редакции постановления департамента от 11.12.2020 № 20/373).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 4220,40 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 63,37 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 3517,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 52,81 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 4241,72 руб./Гкал,
 - компонент на холодную воду – 66,79 руб./м3;
- без НДС:
- компонент на тепловую энергию – 3534,77 руб./Гкал,
 - компонент на холодную воду – 55,66 руб./м3.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 87 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Галич на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население (с НДС)	4220,40	63,37	4241,72	66,79
2.	Бюджетные и прочие потребители	3517,00	52,81	3534,77	55,66

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 88: «О выборе метода регулирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «КЭК» по тепловой сети 5-тк-12 потребителям города Костромы, на 2021 год».

СЛУШАЛИ: Консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябца С.В., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ООО «КЭК» вх. № О-3265 от 16.12.2020 года.

ООО «КЭК» предложило метод регулирования – метод экономически обоснованных

расходов (затрат).

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

Предприятию передано имущество на основании договора аренды, заключенного с ООО «Район тепловых сетей» № 1-2021-А от 01.03.2020.

Ранее предприятию по тепловой сети 5-тк-12 тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не устанавливались.

В связи с чем, предлагается выбрать при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» потребителям города Костромы на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 88 Повестки, предложение Рябец С.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 5-тк-12 потребителям города Костромы на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 89 снят с повестки.

Вопрос 90. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2018 № 18/413 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» потребителям города Костромы, на 2019-2023 годы».

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

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 4-тк-6 потребителям города Костромы (далее – регулируемая организация) на 2021 год, является заявление от 30.04.2020 № О-908.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

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 Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год от 15.05.2020 № 145-Т.

1. Индексная модель на 2021 год.

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

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦиТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 15 543,75 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1 473,80 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии – 14 069,95 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 3 483,3 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 103,47 тыс. руб.;

- оплата труда – 437,51 тыс. руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 132,13 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 36,6 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных работ и услуг – 39,2 тыс. руб.;

- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 45,9 тыс. руб.;

- расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) – 2 688,49 тыс. руб.

1. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне фактических данных за 2 года, предоставленных предприятием.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы потерь).

2. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях приняты в размере 2 688,49 тыс. руб. исходя из технологических потерь 1 473,80 Гкал и тарифов для ПАО «ТГК-2».

3. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 662,69 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 132,1 тыс.руб.

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

Арендная плата департаментом исключена, так как предприятием не представлены обосновывающие материалы в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 4-тк-6 потребителям города Костромы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 244,59 руб./Гкал (без НДС), со снижением к декабрю 2020 года на 1,6%;
- с 01.07.2021 года – 251,36 руб./Гкал (без НДС) с ростом к январю 2021 года 2,8%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 90 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 4-тк-6 потребителям города Костромы, на 2021 год (без НДС):

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф
- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб. /Гкал	244,59
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб. /Гкал	251,36

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

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 30.11.2018 № 18/413 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

И.о. секретаря Правления
18 декабря 2020 г.



Т.А.Мокина