



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «20» декабря 2019 года

№ 54

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

Солдатова И.Ю.

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	Якимова Л.А.
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Маракулина И.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	Макарова Ю.А.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Макшанова Т.В.
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 сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Каменская Г.А.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Фатьянова О.Ю.

Представители ИОГВ Костромской области

Заместитель главы г. Нерехта Семенов М.В.
Председатель комиссии по ЖКХ и строительству Общественной палаты Костромской области Мойсюк В.Ф.
Начальник отдела БДД администрации г. Костромы Трухонин М.Ю.
Заместитель главы г. Волгореченск Чувилев А.С.
Начальник отдела департамента транспорта и дорожного хозяйства Костромской области Алипатов И.А.

Представители регулируемых организаций:

Экономист МУП «Газовые котельные» Грантина Т.В.
Директор МУП «ЖКХ Буйского района» Саган С.А.
Экономист МУП «ЖКХ Буйского района» Чистякова Е.В.
Директор МУП «Борщино» Коновалов Н.С.
Представитель ООО «Гермес» и ООО «УК Гермес» Киселев П.Е.
Инженер-эколог ООО «Гермес» и ООО «УК Гермес» Жбанов А.Д.
Бухгалтер ООО «Гермес» и ООО «УК Гермес» Шустик Е.Ю.
Начальник ПЭО ООО «ЭТМ» Шпиталева Ю.В.

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. Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Якимову Л.А., ходатайствующего о включении в Повестку дополнительных вопросов:

1) 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 2020 год;

2) Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Борщино» потребителям Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2020 год.

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

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

Солдатов И.Ю.– Принять повестку.

Вопросы 1-2: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 13/370 «Об утверждении производственной программы ООО «Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы», «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 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»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в ООО «Гермес» (далее – ООО «Гермес», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2244 от 08.07.2019).

ООО «Гермес» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (вх. № О-1613 от 02.08.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов (вх. № О-1813, № О-1811 от 05.09.2019; № О-2418 от 27.11.2019, № О-2493 от 05.12.2019).

ООО «Гермес» является оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению балластных фракций поступающих с АМСК в зоне деятельности регионального оператора №1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 05.08.2019 № 275-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на захоронение ТКО на 2020 год, предоставленные ООО «Гермес», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «Гермес». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение ТКО Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);
- 7) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 8) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,0
Индекс цен производителей на внутреннем рынке Электрическая энергия (ИЦПЭ)	104,8

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО 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 их данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 1, с декабря 2018 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на размещение на полигон «Холм» ООО «Гермес».

Таким образом, для определения расчетного объема и (или) массы ТКО, планируемой к захоронению в 2020 году, будет являться некорректным использование данных о динамике образования твердых коммунальных отходов ООО «Гермес» за последние 3 года.

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от

22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обезвреживания, обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе разделному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Департаментом сделан запрос в департамент строительства ЖКХ и ТЭК в рамках вышеуказанных полномочий (исх. № Д/РЦТ-3928 от 02.12.2019) об объемных показателях ТКО образующихся в зоне деятельности регионального оператора № 1, в том числе направляемых на полигоны захоронения отходов, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в 2020 году.

В соответствии с информацией, представленной департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК (исх. № 9149 от 05.12.2019), на действующие полигоны отходов в 2020 планируется направить на захоронение 544,21 тыс. куб.м.

Действующими полигонами в зоне деятельности регионального оператора №1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент» является полигон «Холм», эксплуатируемый ООО «Гермес», и полигон «Каменка», эксплуатируемый ООО «УК Гермес».

Департаментом проведен анализ потоков ТКО с учетом внедрения новой системы обращения с ТКО на территории Костромской области за 10 месяцев 2019 года, направляемых на данные полигоны размещения отходов. Выявлено, что 73% объемов «хвостов» направлено на полигон «Холм» и 27 % - на полигон «Каменка».

Таким образом, департаментом определен объем ТКО предполагаемый к размещению на полигоне ООО «Гермес» в 2020 году в размере 397,9 тыс. куб.м.

Предложение ООО «Гермес» - 413,9 тыс. куб.м., вместе с тем, в материалы тарифного дела Предприятием не представлено обоснование объемов ТКО, заявляемого к размещению в 2020 году.

С декабря 2018 года на полигоне ООО «Гермес» установлено средство измерения массы отходов.

По предложению ООО «Гермес» масса размещаемых ТКО на 2020 год составит 89,99 тыс. тонн с коэффициентом плотности 0,21 (тонн/куб.м.).

Департамент провел анализ показателей массы, объема ТКО и коэффициента плотности отходов, направленных на захоронение региональным оператором №1 в течение 2019 года с учетом схемы потоков новой системы обращения с ТКО на территории Костромской области.

Анализ репрезентативной помесечной выборки по коэффициенту плотности, представленный организатором деятельности регионального оператора на территории Костромской области показал, что плотность отходов составляет 0,26 тонн/куб.м. до 0,3 тонн/куб.м. В средневзвешенном значении – 0,28 тонн/куб.м. Данный коэффициент плотности отходов на захоронение подтверждается отчетом регионального оператора по зоне деятельности №1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент» за 10 месяцев 2019 года.

Таким образом, департаментом принята масса захораниваемых отходов на полигон «Холм» на 2020 год в размере 112,33 тыс. тонн с коэффициентом плотности «хвостов» 0,28.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 06.03.2013 № 044 00028 на срок «бессрочно».

Объект захоронения твердых коммунальных отходов расположен 2,5 км по направлению северо-запад от д. Холм Костромского района Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России №1638/16 в размере 24 794,93 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2020 год в размере 527,03 тыс. руб. 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.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2020 год в размере 253,41 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, снижены от предложения предприятия на 19,43 тыс. руб.

Предприятием за отчетный период 2018 года не выполнены показатели раздела II производственной программы, утвержденной постановлением Департамента от 28.11.2017 № 17/370 «Об утверждении производственной программы ООО «Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы». При плановом объеме ТКО 478,1 тыс. куб.м. фактически размещено отходов 341,22 тыс. куб.м. Таким образом, снижение расходов на приобретение энергетических расходов не может расцениваться департаментом как достигнутая предприятием экономия указанных средств.

Объем потребления электроэнергии принят департаментом в размере 35,8 тыс. кВт.ч. по фактическим данным за период регулирования 2018 года.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования в размере 7,08 руб./кВт.ч. (ИЦПЭ – 104,8 Таблица 1).

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 6517,95 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, снижены от предложения Предприятия на 260,62 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог на период регулирования принят по предложению Предприятия в экономически обоснованном размере 20,74 тыс. руб.;

- арендная плата за землю принята в размере 1479,0 тыс. руб. на уровне 2019 года без учета индексации на 2020 год (предложение ООО «Гермес» 1533,72 тыс. руб.) 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. Расчет арендной платы на 2019 год представлен в уведомлении Комитета имущественных отношений в размере 369,75 тыс. руб. в квартал 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 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 18.12.2017 № 252-ра «Об установлении на 2018 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», 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 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 организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 2097,12 тыс. руб. (предложение Предприятия – 2909,7 тыс. руб.). ООО «Гермес» применяет УСН с налоговой ставкой 6%, объектом налогообложения являются доходы регулируемой организации. Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит. Департаментом разработана мат.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 34 951,93 тыс. руб., в данный размер ННВ включены неподконтрольные расходы в сумме 6 517,95 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН

(6% от доходов) в размере 2 097,17 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 13.09.2016 № 913 на 2019 год, и принята в размере 2 921,09 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемым к размещению 112,33 тыс. тонн. (предложение Предприятия – 2 314,41).

Предприятием заявлены расходы на плановый период регулирования 17 739,54 тыс. руб. в части оценки отклонения значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, от фактических значений параметров расчета тарифов. Данный параметр рассчитывается как разница между НВВ за 2018 год, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных и выручкой от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2018 году.

Департаментом проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности ООО «Гермес» за 2018 год. Расходы за 2018 год по данным Предприятия составили 23 357,21 тыс. руб. при объеме ТКО 341,22 тыс. куб.м. Фактически полученная выручка от реализации услуг по регулируемому виду деятельности составила 25 055,15 тыс. руб. Предприятием выведен среднегодовой тариф на размещение отходов, сложившийся за отчетный период 2018 года – 68,48 руб./куб.м. (при утвержденном 73,42 руб./куб.м.),

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования НВВ – это *экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый в течение очередного периода регулирования регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности и обеспечения достижения установленных на соответствующий период регулирования в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов (далее - показатели эффективности).*

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что размер тарифов должен компенсировать регулируемой организации *экономически обоснованные расходы на реализацию производственных программ* и обеспечивать экономически обоснованный уровень доходности текущей деятельности.

В ходе проведенного анализа, департамент пришел к выводу, что регулируемая деятельность ООО «Гермес» за 2018 год является прибыльной (+ 1,7 млн. руб.), объем финансовых средств для осуществления регулируемого вида деятельности достаточен для достижения плановых значений показателей эффективности объекта размещения отходов и размер тарифов, утвержденных на 2018 год, компенсировал в полном объеме расходы Предприятию на реализацию производственной программы.

Повторно отмечается, что Предприятием не выполнена производственная программа в полном объеме, в части предусмотренных объемов размещения ТКО. Таким образом, снижение операционных расходов в отчетном периоде не является экономией средств в понимании пункта 59 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при установлении тарифов из НВВ исключаются экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования, в том числе выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора).

На основании вышеизложенного, экспертная группа пришла к заключению, что экономические и нормативные основания для включения 17 739,54 тыс. руб. в НВВ 2020 года за отчетный период регулирования 2018 года, отсутствуют.

Кроме того, в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования, при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, департаментом из плановой НВВ будут исключены излишне полученные доходы Предприятия, как экономически необоснованные.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Гермес» определена в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2020 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Приказа ФАС

России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 1 458,61 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 1 400,00 тыс. руб., что составляет 4,1 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

*Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов
на период регулирования*

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 14.11.2017 №381-Т, от 09.08.2018 № 304-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка ООО «Гермес» на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	28377,02	29216,98	24794,93
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3955,40	6391,73	6517,95
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	200,00	211,00	253,41
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	896,24	896,24	527,03
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1671,43	1835,80	1458,61
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35100,09	38551,74	33551,93
8.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	-1400,00	1400,00
9.	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	35100,09	37151,74	34951,93

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 87,84 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 81,08 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 94,60 руб./м³. (рост 16,7% к декабрю 2019 года).

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по массе ТКО в среднем составил: 311,15 руб./тонн, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 320,30 руб./тонна (снижение на 15,7% к уровню декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 302,01 руб./ тонна (снижение на 19,9% к декабрю 2019 года).

ООО «Гермес» выразило свое несогласие с проведенной корректировкой долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год по следующим позициям.

1) Масса (объем) отходов:

Масса отходов, предлагаемая департаментом к захоронению на полигоне «Холм» в 2020 году, принята в расчет с превышением возможно допустимой (предельной) мощности полигона. Департаментом предлагается установить массу захоронения в размере 112,33 тыс.тонн, что на 25% выше предложения предприятия.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 3 июня 2016 г. № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» полигон оборудован весами, с использованием которых ведется учет массы принимаемых на полигон отходов. Учет объемов отходов не ведется.

По состоянию на декабрь 2019 года масса захороненных отходов на полигоне «Холм» составляет 85,5 тыс.тонн.

Проектная мощность на 2020 год составляет 85 тыс. тонн, что подтверждается проектом ПДВ, захоронение свыше недопустимо (данная позиция была представлена в пояснительной записке к тарифной заявке).

Предприятием предлагалось на 2020 год учесть 89 тыс. тонн с учетом закрытия полигона.

На 2018 год (первый год долгосрочного периода регулирования) при расчете тарифа было учтено 478,1 тыс.куб.м отходов с коэффициентом плотности 0,215 т/куб.м = 102,79 тыс.тонн.

При расчете тарифа на 2020 год принят коэффициент плотности 0,282 т/куб.м. При этом такой размер коэффициента ничем не обоснован, т.к. согласно Методическим указаниям (пункт 14), он не соответствует территориальной схеме обращения с отходами, а данные за последний отчетный год с динамикой за последние три года отсутствуют.

Объем отходов, отправленный на полигон «Холм», не заактирован, документального (согласованного) подтверждения не имеет.

Таким образом, масса отходов, запланированная к захоронению на полигоне «Холм» на 2020 год, является завышенной, не соответствует действительности.

2) Операционные расходы

Согласно формуле 3 пункта 30 Методических указаний при определении размера операционных затрат используется показатель массы (тонны).

Департаментом при расчете принят показатель объема (куб.м).

Доводы о том, что базовый уровень операционных расходов изначально был определен исходя из куб.м., в связи с чем использование показателей массы при корректировке базового уровня невозможно, считаем несостоятельными.

Так, операционные расходы являются условно-постоянными и от объема (массы) не зависят, за исключением, может быть, показатель «объема» учитывается в базовом уровне затрат при расчете расходов на пересыпку инертными материалами и, соответственно, на ГСМ.

Согласно инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов захоронения ТБО (утверждена Минстроем РФ от 02.11.1996 г.), пересыпка инертным материалом осуществляется слоем грунта 0,25 м на каждые 2 метра уплотненного слоя ТБО.

Уплотнение осуществляется 2-4 кратным проходом бульдозера (катка) по одному месту.

Таким образом, затраты на пересыпку исходя только из массы отходов определить не возможно, поэтому данные о массе ТКО не влияют на размер расходов на приобретение сырья и материалов (пересыпка инертными материалами) и, в любом случае, не смогли бы повлиять на базовый уровень затрат на пересыпку инертными материалами.

Аналогично и затраты на ГСМ – независимо от массы отходов уплотнение осуществляется регламентированным количеством хода автотранспорта по одному месту.

Хочется отметить, что согласно пункту 28 Методических указаний, к долгосрочным параметрам регулирования относятся:

- базовый уровень операционных расходов

-индекс эффективности операционных расходов

- показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Обращаем внимание, что при расчете тарифов базовый уровень операционных расходов остался неизменным, требования Методических указаний соблюдены.

3) Применение плановых значений объема отходов при расчете операционных расходов.

Согласно пункта 45 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на очередной i -й год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

К прогнозным параметрам регулирования согласно подпункту 5 пункта 29 Методических указаний относятся расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов, определяемые в соответствии с пунктом 14 настоящих Методических указаний.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется 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 – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией на оказание услуг.

При этом в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования корректировка тарифов осуществляется по результатам истекшего года в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей как один из показателей – отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов.

Таким образом, использование только плановых показателей объема (массы) без учета фактических значений при корректировке операционных затрат является нарушением требований Основ ценообразования и Методических указаний.

4) Размер корректировки необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году (размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов)

В соответствии с формулой 16 пункта 47 Методических указаний необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i -й год долгосрочного периода регулирования (2020 год), определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

При этом формула 16 состоит из нескольких составляющих:

- из скорректированных затрат на 2020 год (с учетом ИПЦ; динамики массы и (или) объемов; плановых цен на энергоресурсы; экономически обоснованных затрат (неподконтрольные, амортизация; расчетная предпринимательская прибыль, сглаживание);

- из корректировки необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году;

- из показателя ввода/вывода объектов;

- из показателя выполнения инвестиционной программы.

Показатель корректировки необходимой валовой выручки не был учтен органом регулирования необоснованно, мнение департамента об отсутствии оснований для включения данного вида затрат в НВВ 2020 года противоречит Методическим указаниям.

Считаем, что департамент неправомерно трактует пункт 47 Методических указаний как «недополученные доходы», отказываясь включать в расчет НВВ данный вид затрат.

Следует учитывать, что расходы на компенсацию недополученных доходов учитываются в составе неподконтрольных расходов (пп.6 п.32 Методических указаний).

Согласно пункту 51 Методических указаний НВВ, определяемая на $(i-2)$ -й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, содержит кроме фактических показателей 2018 года плановые показатели 2018, в том числе с учетом корректировки на фактические значения ИПЦ, на изменения объемов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 1,2 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 13/370 «Об утверждении производственной программы ООО «Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы следующее изменение:

Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов изложить в следующей редакции:

«Раздел II. Планируемые объем и масса размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	478,1	478,1	397,9
2.	Планируемая масса размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	X	X	112,3

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (д. Холм Костромского района Костромской области) для ООО «Гермес» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Размер тарифа	
	руб./м ³	руб./тонна
с 01.01.2020 по 30.06.2020	81,08	320,30
с 01.07.2020 по 31.12.2020	94,60	302,01

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08 декабря 2017 года № 17/406 соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопросы 3-4: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/371 «Об утверждении производственной программы ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы», «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 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»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в ООО «УК Гермес» (далее – ООО «УК Гермес», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2243 от 08.07.2019).

ООО «УК Гермес» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (вх. № О-1614 от 02.08.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов (вх. № О-1812 от 05.09.2019; № -2419 от 27.11.2019, № О-2494 от 05.12.2019).

ООО «УК Гермес» является оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и осуществляет деятельность по захоронению балластных фракций поступающих с АМСК в зоне деятельности регионального оператора №1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 05.08.2019 № 274-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на захоронение ТКО на 2020 год, предоставленные ООО «УК Гермес», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «УК Гермес». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение ТКО Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);

4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);

6) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);

7) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

8) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,0
Индекс цен производителей на внутреннем рынке Электрическая энергия (ИЦПЭ)	104,8

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО 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 их данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 1, с декабря 2018 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на размещение на полигон «Каменка» ООО «УК Гермес».

Таким образом, для определения расчетного объема и (или) массы ТКО, планируемой к захоронению в 2020 году, будет являться некорректным использование данных о динамике образования твердых коммунальных отходов ООО «УК Гермес» за последние 3 года.

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период

регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обезвреживания, обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе разделному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Департаментом сделан запрос в департамент строительства ЖКХ и ТЭК в рамках вышеуказанных полномочий (исх. № Д/РЦТ-3928 от 02.12.2019) об объемных показателях ТКО образующихся в зоне деятельности регионального оператора № 1, в том числе направляемых на полигоны захоронения отходов, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в 2020 году.

В соответствии с информацией, представленной департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК (исх. № 9149 от 05.12.2019), на действующие полигоны отходов в 2020 планируется направить на захоронение 544,21 тыс. куб.м.

Действующими полигонами в зоне деятельности регионального оператора №1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент» является полигон «Холм», эксплуатируемый ООО «Гермес» и полигон «Каменка», эксплуатируемый ООО «УК Гермес».

Департаментом проведен анализ потоков ТКО с учетом внедрения новой системы обращения с ТКО на территории Костромской области за 10 месяцев 2019 года, направляемых на данные полигоны размещения отходов. Выявлено, что 73% объемов «хвостов» направлено на полигон «Холм» и 27 % - на полигон «Каменка».

Таким образом, департаментом определен объем ТКО предполагаемый к размещению на полигоне ООО «УК Гермес» в 2020 году в размере 146,30 тыс. куб.м.

Предложение ООО «УК Гермес» - 162,99 тыс. куб.м., вместе с тем, в материалы тарифного дела Предприятием не представлено обоснование объемов ТКО, заявляемого к размещению в 2020 году.

В настоящее время полигон ООО «УК Гермес» не оборудован средствами измерения массы отходов.

Таким образом, департаментом принято решение о расчете предельных тарифов на захоронение ТКО исходя из объема ТКО.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 27.05.2015 № 044 00034 на срок «бессрочно».

Объект захоронения твердых коммунальных отходов - урочище «Каменка» Воскресенское сельское поселение Нерехтского района Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России №1638/16 в размере 11 261,42 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2020 год в размере 35 тыс. руб. по факту 2018 года.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2020 год в размере 93,17 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 (предложения предприятия на 2020 год – 47,79 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят департаментом в размере 13,02 тыс. кВт.ч. по фактическим данным за период регулирования 2018 года с учетом увеличения объемов ТКО, направляемых на полигон «Каменка» в 2020 году.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования в размере 7,15 руб./кВт.ч. (ИЦПЭ – 104,8 Таблица 1).

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 1719,38 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 (предложение Предприятия на 2020 год – 1691,13 тыс. руб.), в том числе:

- транспортный налог на период регулирования принят по факту 2018 года в экономически обоснованном размере 4,0 тыс. руб.;

- арендная плата за землю принята в размере 731,00 тыс. руб. на уровне 2018 года без учета индексации на 2020 год (предложение ООО «УК Гермес» 758,05 тыс. руб.) 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, заключенным с администрацией Воскресенского сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на срок 11 месяцев и является основным производственным фондом Предприятия. В соответствии с дополнительным соглашением к договору земельного участка от 12.01.2018 года сумма 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 организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 132,77 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. Департаментом разработана мат. 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 2020 год определена в размере 13409,97 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 1719,38 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 132,77 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 13.09.2016 № 913 на 2019 года принята в размере 851,61 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемым к размещению 41,3 тыс. тонн. (предложение Предприятия – 771,36 тыс. руб.).

Предприятием заявлены расходы на плановый период регулирования 8230,25 тыс. руб. в части оценки отклонения значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, от фактических значений параметров расчета тарифов. Данный параметр рассчитывается как разница между НВВ за 2018 год, определяемой на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных и выручкой от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2018 году.

Департаментом проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности ООО «УК Гермес» за 2018 год. Расходы за 2018 год по данным Предприятия составили 6,5 тыс. руб. при объеме ТКО 74,68 тыс. куб.м. Фактически полученная выручка от реализации услуг по регулируемому виду деятельности составила 6,6 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования НВВ – это *экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый в течение очередного периода регулирования регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности* и обеспечения достижения установленных на соответствующий период регулирования в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов (далее - показатели эффективности).

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что размер тарифов должен компенсировать регулируемой организации *экономически обоснованные расходы на реализацию производственных программ* и обеспечивать экономически обоснованный уровень доходности текущей деятельности.

В ходе проведенного анализа, департамент пришел к выводу, что регулируемая деятельность ООО «УК Гермес» за 2018 год является прибыльной, объем финансовых средств для осуществления регулируемого вида деятельности достаточен для достижения плановых значений показателей эффективности объекта размещения отходов и размер тарифов, утвержденных на 2018 год, компенсировал в полном объеме расходы Предприятию на реализацию производственной программы.

Предприятием не выполнена производственная программа в полном объеме, в части предусмотренных объемов размещения ТКО. Таким образом, снижение операционных

расходов в отчетном периоде не является экономией средств в понимании пункта 59 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при установлении тарифов из НВВ исключаются экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования, в том числе выявленные при осуществлении государственного контроля (надзора).

На основании вышеизложенного, экспертная группа пришла к заключению, что экономические и нормативные основания для включения 8230,25 тыс. руб. в НВВ 2020 года за отчетный период регулирования 2018 года, отсутствуют.

Кроме того, в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования, при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, департаментом из плановой НВВ будут исключены излишне полученные доходы Предприятия, как экономически необоснованные.

В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, владеющей объектом захоронения исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 301,00 тыс. руб., что составляет 2,3 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

*Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов
на период регулирования*

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «УК Гермес» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 14.11.2017 №380-Т, 09.08.2018 № 305-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка ООО «УК Гермес» на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5635,92	5802,74	11261,42
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	736,10	1088,63	1719,38
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	28,36	29,92	93,17
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	161,43	161,43	35,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6561,81	7082,72	13108,97
7.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-11,00	-290,00	301,00
8.	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6550,81	6792,72	13409,97

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 91,66 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 90,35 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 92,97 руб./м3.(рост 3 % к декабрю 2019 года).

ООО «УК Гермес» выразило свое несогласие с проведенной корректировкой долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год по следующим позициям.

1) Размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году (размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов)

В соответствии с формулой 16 пункта 47 Методических указаний необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования (2020 год), определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

При этом формула 16 состоит из нескольких составляющих:

- из скорректированных затрат на 2020 год (с учетом ИПЦ; динамики массы и (или) объемов; плановых цен на энергоресурсы; экономически обоснованных затрат (неподконтрольные, амортизация; расчетная предпринимательская прибыль, сглаживание);
- из корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году;
- из показателя ввода/вывода объектов;
- из показателя выполнения инвестиционной программы.

Показатель корректировки необходимой валовой выручки не был учтен органом регулирования необоснованно, мнение департамента об отсутствии оснований для включения данного вида затрат в НВВ 2020 года противоречит Методическим указаниям.

Считаем, что департамент неправомерно трактует пункт 47 Методических указаний как «недополученные доходы», отказываясь включать в расчет НВВ данный вид затрат.

Следует учитывать, что расходы на компенсацию недополученных доходов учитываются в составе неподконтрольных расходов (пп.6 п.32 Методических указаний).

Согласно пункту 51 Методических указаний НВВ, определяемая на (i-2)-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, содержит кроме фактических показателей 2018 года плановые показатели 2018, в том числе с учетом корректировки на фактические значения ИПЦ, на изменения объемов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 3,4 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17/371 «Об утверждении производственной программы ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы» следующее изменение:

Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов изложить в следующей редакции:

«Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб.м.	76,87	76,87	146,30

».

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (урочище «Каменка» Воскресенского сельского поселения Нерехтского района Костромской области) для ООО «УК Гермес» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Размер тарифа, руб./м3
с 01.01.2020 по 30.06.2020	90,35
с 01.07.2020 по 31.12.2020	92,97

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/407 соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопросы 5-6: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/369 «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы», «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.01.2019 № 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»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в ООО «ЭкоТехноМенеджмент» (далее – ООО «ЭТМ», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки

долгосрочных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2248 от 08.07.2019).

ООО «ЭТМ» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов, а также дополнительные материалы на запросы экспертов.

ООО «ЭТМ» 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. 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.

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 04.09.2019 № 287-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на обезвреживание ТКО на 2020 год, предоставленные ООО «ЭТМ», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «ЭТМ». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на обезвреживание ТКО Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);
- 7) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 8) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2019 год	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	-	103,0
Индекс цен производителей на внутреннем рынке Электрическая энергия (ИЦПЭ)	105,4	104,8
Индекс цен производителей на производство нефтепродуктов	100,1	99,6

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО за последний отчетный год и данных о динамике образования ТКО за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя их данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления ТКО.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 1, с декабря 2018 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на обезвреживание на автоматизированный мусоросортировочный комплекс (далее – АМСК) ООО «ЭТМ».

Таким образом, для определения расчетного объема и (или) массы ТКО, планируемой к обезвреживанию в 2020 году, будет являться некорректным использование данных о динамике образования твердых коммунальных отходов ООО «ЭТМ» за последние 3 года.

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обезвреживания, обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с ТКО;
- организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО.

Департаментом сделан запрос в департамент строительства ЖКХ и ТЭК в рамках вышеуказанных полномочий (исх. № Д/РЦТ-3928 от 02.12.2019) об объемных показателях ТКО образующихся в зоне деятельности регионального оператора № 1, в том числе направляемых на объект обезвреживания - АМСК, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в 2020 году.

В соответствии с информацией, представленной департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК (исх. № 9149 от 05.12.2019), на объект обезвреживания отходов в 2020 планируется направить 1 649,15 тыс. куб.м отходов.

Таким образом, департаментом принят объем ТКО предполагаемый к обезвреживанию ООО «ЭТМ» в 2020 году в размере 1 649,15 тыс. куб.м.

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).

Источниками финансирования Инвестиционной программы определены:

- заемные средства (кредит и займы акционеров) - 663 870 631,69 рубля;
- собственные средства - 472 801 605,83 рубля.

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./куб.м. без учёта налога на добавленную стоимость.

Инвестиционная надбавка рассчитана исходя из следующих параметров:

Таблица 2

№ 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
	затраты на создание объекта	рублей	693 944 606,57
	расходы на оплату работ и услуг, выполненных сторонними организациями	рублей	20 000 000,00
	проценты по кредиту	рублей	129 229 232,09
	проценты по займу	рублей	194 259 431,01
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 утверждённому расчёту в составе Инвестиционной программы, фактическими источниками определены инвестиционная надбавка, возврат НДС и амортизация основных средств.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

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

Объект обезвреживания ТКО расположен по адресу г. Кострома, ул. Базовая, д.23.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования, проведена корректировка предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России №1638/16 в размере 143 842,27 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2020 год в размере 55 738,61 тыс. руб. 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 вид деятельности обезвреживание ТКО.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2020 год в размере 39 123,06 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

Объем потребления электроэнергии на основное производство принят департаментом в размере 2 333,54 тыс. кВт.ч. исходя из удельного расхода на энергетические ресурсы 1,415 кВт*час/куб.м (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем принятых ТКО 1 649,15 тыс. куб.м.

Объем потребления электроэнергии на прочие нужды принят департаментом в размере 299,39 тыс. кВт.ч. исходя из фактических значений объема потребления данного энергетического ресурса в предыдущие расчетный период регулирования (отчетный период - 2018 год) в расчете на объем принятых ТКО 1 649,15 тыс. куб.м.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 в размере 6,75 руб./кВт.ч. (ИЦПЭ на 2019 год – 105,4, на 2020 год – 104,8 Таблица 1).

Объем поставки и транспортировки природного газа принят департаментом в размере 139,85 тыс. кВт.ч. исходя из удельного расхода на энергетические ресурсы 0,0848 куб.м/ куб.м (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем принятых ТКО 1 649,15 тыс. куб.м.

Стоимость поставки природного газа на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 в размере 5 179,09 руб./1000 куб.м. (ИЦПЭ на 2019 год – 105,4, на 2020 год – 104,8 Таблица 1).

Стоимость транспортировки природного газа на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 в размере 715,49 руб./1000 куб.м. (ИЦПЭ на 2019 год – 105,4, на 2020 год – 104,8 Таблица 1).

Объем топлива на технологические нужды принят департаментом в размере 265,68 тыс. л. исходя из удельного расхода топлива на обезвреживание ТКО (бензин и дизельное топливо) 0,1611 литров/куб.м, (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем принятых ТКО1 649,15 тыс. куб.м.

Объем топлива на вывоз балластных отходов («хвостов») принят департаментом в размере 309,96 тыс. л. исходя из фактических значений объема потребления данного энергетического ресурса в предыдущие расчетный период регулирования (отчетный период - 2018 год) в расчете на объем ТКО на захоронение 397,9 тыс. куб.м.

Стоимость покупки единицы топлива на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 в размере 35,15 руб./л на технологические нужды и 36,08 руб./л. на вывоз «хвостов» (как средневзвешенная стоимость 1 литра топлива по факту 2018 года с учетом индекса цен производителей на производство нефтепродуктов на 2019 год – 100,1, на 2020 год – 99,6 Таблица 1).

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 41 989,49 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, снижены от предложения Предприятия на 17 837,62 тыс. руб. в том числе:

- транспортный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 194,29 тыс. руб. на основании первичной документации (налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год) в том числе с учетом процента отнесения хоз. транспорта АУП вид деятельности обезвреживание;

- арендная плата за землю на период регулирования принята в размере 166,93 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельный участок под объект обезвреживания отходов находится в пользовании ООО «ЭТМ» в соответствии с договором аренды от 17.09.2012 № Д.3035.4., 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. Расчет арендной платы на 2019 год представлен в уведомлении Комитета имущественных отношений в размере 125,536 тыс. руб. в квартал 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», постановлением администрации города Костромы от 12.01.2017 № 35 «Об установлении значений корректирующего коэффициента, применяемого для расчета размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, расположенные на территории города Костромы 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 «ЭТМ» 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 организацией на аренду указанного земельного участка.

- водный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 0,94 тыс. руб. на основании первичной документации (налоговая декларация по водному налогу за 2018 год).

- плата за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 114,35 тыс. руб. на основании первичной документации (налоговая декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год).

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других регулируемых организаций (затраты на захоронение балластных отходов «хвостов» на полигоне «Холм» ООО «Гермес») приняты на период регулирования в размере 34 951,93 тыс. руб. с учетом плановой массы размещаемых отходов 112,33 тыс. тонн и тарифа на захоронение ООО «Гермес» на 2020 год 311,15 руб./тонна.

- во исполнение подпункта 2.1. пункта 2 Предписания ФАС России от 29 июня 2018 года № СП/49894/18 департаментом на период регулирования 2018 год был проведен анализ недополученных доходов и экономически необоснованных доходов Предприятия за период 2016 года в соответствии с пунктами 11, 12 Основ ценообразования.

Предприятие начало работу с 1 сентября 2016 года. Установленный размер тарифа на первый период регулирования с 01.09.2016 по 31.12.2016 составлял 60,19 руб./куб. м. без НДС, объем оказания услуг был установлен 306,115 тыс. куб. м., инвестиционная надбавка установлена Решением Думы города Костромы от 17.12.2015 № 286 в размере 79,89 руб./куб. м. без НДС.

За период с 1 сентября 2016 года по 31 декабря 2016 года ООО «ЭТМ» в рамках регулируемой деятельности было оказано услуг в объеме 88,104 тыс. куб. м. Общая выручка с учетом инвестиционной надбавки от оказанных услуг в рамках регулируемой деятельности составила 14562,71 тыс. руб. в том числе НДС. Выручка от установленного тарифа составила 5 302,98 тыс. руб. без учета НДС.

Таким образом, за период регулирования 2016 год разница в фактических и плановых объемах составила 218 тыс. куб. м.

Недополученные доходы по регулируемому виду деятельности по установленному тарифу составили 13122,08 тыс. руб.

Недополученные доходы за 2016 год были подтверждены Предприятием первичной бухгалтерской документацией.

В соответствии с пунктом 12 Методики № 1638/16 недополученные доходы прошлых периодов в размере 13122,08 тыс. руб. учтены департаментом в составе неподконтрольных расходов в периоде регулирования 2019 г. в сумме 6561,04 тыс. руб., ив периоде регулирования 2020 г. в сумме 6561,04 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 2, 16, 17, 27 Основ ценообразования необходимая валовая выручка Предприятия в том числе должна формироваться с учетом достижения показателей эффективности, утвержденных производственной и инвестиционной программой Предприятия.

Процент отбора полезных фракций по массе в соответствии с постановлением Правительства от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ» является показателем эффективности объекта обезвреживания отходов ООО «ЭТМ».

Таким образом, доходы от реализации возвратных фракций ТКО приняты на 2020 год в размере 136 281,16 тыс. руб. с учетом 16,5 % отбора полезных фракций по массе (в соответствии с утвержденной производственной программой ООО «ЭТМ» и Территориальной схемой) и процентом выбраковки 15% в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования необходимая валовая выручка Предприятия и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Таким образом, руководствуясь пунктом 57 основ ценообразования, определена стоимость вторичных материальных ресурсов в средневзвешенном значении по факту 2018 года – 6 744,71 руб. за 1 тонну.

В соответствии с пунктом 11 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 доходы от реализации возвратных фракций в размере 136 281,16 тыс. руб. подлежат исключению из необходимой валовой выручки Предприятия на 2020 год.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «ЭТМ» определена в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2020 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 14 028,95 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 6 232,51 тыс. руб., что составляет 2,1 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов на период регулирования

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 16.10.2017 № 293-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка ООО «Гермес» на 2020 год (Таблица 3).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 3).

Таблица 3

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	96 270,06	99 119,66	143 842,27
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	36 474,06	43 926,21	41 989,49
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	26 026,98	27 128,42	39 123,06
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	50 439,99	50 439,99	55 738,61
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	10 460,55	10 702,66	14 028,95
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	219 671,65	231 316,94	294 722,38
7.	Доходы от реализации ВМР	тыс. руб.	115 796,56	115 796,56	136 281,16
8.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	- 12 465,01	6 232,51	6232,51
9.	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	91 410,07	121 752,88	164 673,73

Экономически обоснованный предельный тариф на обезвреживание ТКО на 2020 год в среднем составил: 99,85 руб./м³ (без НДС) и 119,82 (с НДС), с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 107,16 руб./куб.м. (без НДС) и 128,59 руб./куб.м. (с НДС) (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 92,55 руб./куб.м. (без НДС) и 111,06 руб./куб.м. (с НДС) (снижение на 13,6% к декабрю 2019 года).

ООО «ЭТМ» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2020 год (письмо № 1925 от 18.12.2019)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 5,6 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 28.11.2017 года № 17/369 «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы» следующее изменение:

Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов изложить в следующей редакции:

«Раздел II. Планируемый объем обезвреживаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объем обезвреживаемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	1158,8	1158,8	1649,15

».

2. Утвердить предельные тарифы на обезвреживание твердых коммунальных отходов (ул. Базовая, д. 23, г. Кострома) для регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Период	Тарифы на обезвреживание ТКО, руб./м ³	
		с учетом НДС	без учета НДС
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	128,59	107,16
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	111,06	92,55

3. Внести в 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» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопрос 7 «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»

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 в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576, 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 единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №1 на 2020 год, входящий Департамента № О-1888 от 18.09.2019.

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 2020 год и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 24.09.2019 № 304-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 единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №1 на 2020 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услугу регионального оператора по зоне деятельности №1 на 2020 год, предоставленные ООО «ЭкоТехноМенеджмент», 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 «ЭкоТехноМенеджмент» 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 2020 год 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 в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,0

Выбор метода регулирования тарифов

Департамент при выборе метода регулирования предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №1 на 2020 год руководствовался следующими положения действующего законодательства в сфере обращения с ТКО.

В соответствии с пунктом 6 Методики № 1638/16 при установлении тарифов на обработку, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов используются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации, метод доходности инвестированного капитала.

Установление единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных разделом VI Методики № 1638/16.

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

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18 и от 25.07.2019 № ВК/64054/19 при принятии решения об установлении предельных тарифов расчет необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется в соответствии с пунктом 85 Методики № 1638/16 по формуле 43, которая предусматривает расчет тарифа методом экономически обоснованных затрат.

В целях ежегодной плановой корректировки предельного единого тарифа регионального оператора по обращению с ТКО на второй и последующие годы действия соглашения об организации деятельности по обращению с отходами также применяются положения пункта 85 Методики № 1638/16.

Таким образом, единый тариф устанавливается органом тарифного регулирования в экономически обоснованном размере по результатам экспертизы представленных регулируемой организацией обосновывающих документов и материалов.

Кроме того, положениями Федерального закона от 26.07.2019 № 211-ФЗ внесены изменения в Налоговый кодекс РФ (подпункт 36 пункта 2 статьи 149), которыми предусмотрено освобождение от уплаты налога на добавленную стоимость услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемых региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами. В целях данного подпункта к услугам по обращению с твердыми коммунальными отходами относятся услуги, в отношении которых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим государственное регулирование тарифов, утвержден единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами без учета налога.

Положения настоящего подпункта подлежат применению налогоплательщиком в течение пяти последовательных календарных лет, начиная с года, в котором введен в действие предельный единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами без учета налога, вне зависимости от последующего установления органом регулирования тарифов предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами с учетом налога в течение указанного периода.

ООО «ЭкоТехноМенеджмент» применяет общую систему налогообложения. В этой связи необходимая валовая выручка Регионального оператора по обращению с ТКО ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2020 год должна быть определена Департаментом с учетом освобождения ООО «ЭкоТехноМенеджмент» от уплаты налога на добавленную стоимость и предельный тариф на 2020 год утверждается без учета налога на добавленную стоимость.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание разъяснения министерства финансов РФ от 02.10.2019 г. № 03-07-07/75963 и ФАС России от 07.11.2019 г. № ВК/97394/19, суммы налога на добавленную стоимость, предъявляемые поставщиками товаров (работ, услуг), должны быть включены в стоимость услуг регионального оператора «ЭкоТехноМенеджмент» на 2020 год.

Следует также отметить, что утверждение единого тарифа на услугу регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2019 год осуществлялось на основании прогнозных показателей деятельности регионального оператора. На дату представления заявления и обосновывающих материалов на утверждение тарифа у регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» не сформировались отчетные данные финансово-хозяйственной деятельности за полный 2019 год.

На основании вышеизложенного, руководствуясь совокупностью перечисленных норм законодательства, принято решение о проведении экспертизы единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №1 на 2020 год методом экономически обоснованных затрат.

Производственные (объемные) показатели деятельности Регионального оператора

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 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.

На дату проведения настоящей экспертизы данные о фактическом объеме твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года ООО «ЭкоТехноМенеджмент» отсутствуют.

На территории Костромской области утверждена территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576.

Действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обезвреживания, обработки и захоронения в 2020 году.

В соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе разделному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Департаментом сделан запрос в департамент строительства ЖКХ и ТЭК в рамках вышеуказанных полномочий (исх. № Д/РЦТ-3928 от 02.12.2019) об объемных показателях ТКО образующихся в зоне деятельности регионального оператора № 1, в том числе направляемых на обезвреживание и захоронение, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в 2020 году.

Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК (исх. № 9149 от 05.12.2019) представлена информация в виде баланса количественных характеристик образования, обезвреживания и размещения отходов в 2020 году регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» по зоне деятельности № 1. Департаментом проведен дополнительный анализ количественных характеристик ТКО на 2020 год, в том числе отходов, поступающих на полигоны захоронения отходов. При принятии тарифных решений для операторов по обращению с ТКО (обезвреживание, захоронение отходов) соблюден принцип сбалансированности количественных показателей и направления потоков ТКО на объекты по обращению с отходами.

Баланс количественных характеристик образования, обезвреживания и размещения отходов регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» по зоне деятельности № 1 в 2020 году представлен в Таблица 2.

Таблица 2.

Наименование	Ед. изм.	2020 год	
		Всего	в т. ч. КГО
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	1649,15	659,66
Количество отходов, поступающих на объект обезвреживания	тыс. куб.м.	1649,15	659,66
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	544,21	362,81
<i>полигон «Холм» ООО «Гермес»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>397,90</i>	<i>-</i>
<i>полигон «Холм» ООО «Гермес»</i>	<i>тыс. тонн.</i>	<i>112,33</i>	<i>-</i>
<i>полигон «Каменка» ООО «УК Гермес»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>146,30</i>	<i>-</i>

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

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 расчете 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».

Объем отходов, планируемые к направлению Региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО приняты органом регулирования с учетом положений, изложенных в разделе 3.

Расходы Регионального оператора на обезвреживание ТКО на 2020 год приняты в размере 285 410,08 тыс. руб. В том числе 197 541,20 тыс. руб. с учетом инвестиционной надбавки 95,87 (с НДС) на объем 915,84 тыс. куб.м. в соответствии с инвестиционной программой 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 и 87 868,88 тыс. руб. на оставшийся объем ТКО 733,3 тыс. куб.м. (в соответствии с рекомендациями ФАС России, содержащимися в предписании от 19.07.2019 № СП/61961/19).

Расходы Регионального оператора на захоронение ТКО на 2020 год приняты в размере 13 409,86 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка Регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2020 год снижена на 6 234,42 тыс. руб. и принята в экономически обоснованном размере 298 819,94 тыс. руб.

Собственные расходы Регионального оператора

Собственные расходы Регионального оператора, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 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.

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» в соответствии с представленными документами в течение 2019 года проведены торги на транспортирование ТКО, количество отходов в которых по массе составляет 51,2% от общего количества образуемых ТКО в зоне деятельности регионального оператора.

На 2020 год ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в рамках соглашения об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 1 согласованы лоты на проведение торгов на транспортирование ТКО с организатором деятельности регионального оператора департаментом строительства ЖКХ и ТЭК Костромской области, количество отходов в которых по массе составляет 52,83% от общего количества образуемых ТКО в зоне деятельности регионального оператора. В настоящее время согласованные лоты размещены на сайте <http://zakupki.gov.ru> в форме электронного аукциона.

Департаментом проведен анализ стоимости транспортирования 1 куб.м. ТКО за декабрь 2018 года и 9 месяцев 2019 года, сложившаяся в результате проведения торгов и заключенных договоров вне рамок проведения аукционов в разрезе всех муниципальных образований, входящих в зону деятельности № 1 регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

Средневзвешенная цена транспортирования 1 куб.м. составила 310,90 руб., с учетом ИПЦ – 320,23 руб./куб.м. (Таблица 1).

Следует отметить, что стоимость транспортирования 1 куб. метра ТКО, определенная экспертами по среднему значению 320,23 руб. за 1 куб. метр не превышает значение, учтенное при расчете приведенной стоимости услуг регионального оператора по зоне деятельности №1. Расчет приведенной стоимости услуг регионального оператора проводился органом регулирования для организации процедуры конкурсного отбора, по результатам которого с ООО «ЭТМ» заключено соглашение об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Департаментом проведен анализ стоимости транспортирования 1 куб.м. ТКО по субъектам Российской Федерации, сложившейся в результате торгов на открытых электронных площадках.

В репрезентативную выборку включены: Тверская область - стоимость транспортирования 1 куб.м. отходов в 2019 году составила 390 руб. (договор с МУП ЖКХ «Вахнино») и 294 руб./куб.м. (договор с ООО «Технострой»), Курская область – 356,9 руб./куб.м. и 369,8 руб./куб.м. (договоры с ООО «ЭКОПОЛ»).

Таким образом, средняя цена транспортирования отходов 320,23 руб./куб.м. не превышает цен, средний уровень которых сложился в результате торгов, проводимых другими Региональными операторами.

С учетом объема транспортирования 1 649,15 тыс. куб.м. и стоимости транспортирования в размере 320,23 руб./куб.м., расходы на транспортирование ТКО регионального оператора от источника образования отходов до объекта обезвреживания отходов на 2020 год составят 528 098,47 тыс. руб.

В соответствии с действующей Территориальной схемой к 2020 году на территории Костромской области планировался к созданию объект размещения отходов в Костромском муниципальном районе (Кузьмищенское сельское поселение). Однако, данный объект размещения отходов создан не был.

Также, Территориальной схемой предусмотрено, что в случае если объект размещения отходов в Кузьмищенском сельском поселении Костромского района не будет введен в эксплуатацию к 2020 году, не утилизируемая часть отходов («хвосты») будут направляться на действующие полигоны захоронения.

Действующими полигонами захоронения ТКО в зоне деятельности Регионального оператора №1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент» являются - полигон «Холм», эксплуатируемый ООО «Гермес», и полигон «Каменка», эксплуатируемый ООО «УК Гермес».

Департаментом проведен анализ потоков ТКО с учетом внедрения новой системы обращения с ТКО на территории Костромской области за 10 месяцев 2019 года, направляемых на данные полигоны размещения отходов. Выявлено, что 73% объемов «хвостов» направлено на полигон «Холм» и 27 % - на полигон «Каменка» (в тарифном решении на 2019 год – 4,9%).

Таким образом, департаментом определен объем ТКО предполагаемый к размещению на полигоне ООО «Гермес» в 2020 году в размере 397,9 тыс. куб.м. и на полигон «Каменка» - 146,3 тыс. куб.м.

В ходе анализа также выявлено, что при транспортировании ТКО на полигон «Каменка» в Нерехтском районе Костромской области увеличивается второе плечо транспортирования отходов на 22%.

С учетом динамики расстояния транспортирования и средней цены транспортирования «хвостов» (156,13 руб. /куб.м. – средняя цена перевозки по трем исполнителям услуг ООО «АртТранс», ООО «Автогид», ИП Лебедева К.Л.) оценены расходы регионального оператора на транспортирование ТКО от объекта обезвреживания отходов до объектов размещения отходов в размере 66 483,11 тыс. руб.

Региональным оператором в составе обосновывающих документов не представлена логистическая схема, предусматривающая направление потоков движения транспортирования ТКО, протяженности маршрутов, потребности в подвижном составе и его технических характеристик.

Таким образом, в соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, пунктом 9 Методики № 1638/16, размер расходов на транспортирование ТКО, заявленный Региональным оператором, признан органом регулирования экономически необоснованным.

Расходы на транспортирование ТКО на 2020 год снижены на 29 134,35 тыс. руб. от предложения Предприятия и приняты в размере 594 581,58 тыс. руб.

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 связи с тем, что деятельность регионального оператора ООО «ЭТМ» ранее не осуществлялась и фактическая дебиторская задолженность регионального оператора за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные, отсутствуют. Сбытовые расходы регионального оператора не учитываются в необходимой валовой выручке Регионального оператора.

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 определены с учетом пункта 14 Основ ценообразования.

На основании вышеуказанной нормы законодательства органом регулирования проведена корректировка 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 2020 год снижены на 32 523,83 тыс. руб. по следующим основаниям и статьям затрат:

1) *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды* на 2020 год снижены на 25 925,69 тыс. руб. и приняты в размере 3 256,96 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов на установление тарифа Предприятием представлено: штатное расписание, утвержденное приказом ООО «ЭТМ» от 01.09.2018 года со штатной численностью 268 чел., штатное расписание от 20.07.2019 со штатной численностью 91 чел., штатное расписание от 01.10.2019 со штатной численностью 268,5 чел.

Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на основании сводной ведомости начислений и удержаний по заработной плате за январь-сентябрь 2019 года.

В соответствии с приказом Предприятия об определении объемов трудозатрат от 01.09.2018 № 230/4 на вид деятельность Регионального оператора относятся затраты в следующем процентном соотношении:

- административно управленческого персонала (далее – АУП) – 15%;
- общий отдел – 15%;
- отдел безопасности – 15%;
- отдел бухгалтерского учета – 15%;
- отдел кадров – 15%;
- отдел материально-технического обеспечения – 15%;
- отдел по работе с клиентами г. Костромы и Костромского района – 90%;
- отдел по работе с клиентами прочих муниципальных образований – 90%;
- отдел экологии и охраны труда – 15%;
- планово-экономический отдел – 15%;
- юридический отдел – 15%.

Численность АУП по факту 9 месяцев 2019 года на вид деятельности Регионального оператора составила 3,075 чел. Расходы по оплате труда за 9 месяцев фактически составили 3 424,57 тыс. руб. С учетом отнесения 15% расходов на деятельность регионального оператора затраты на оплату труда АУП за 9 месяцев составили 513,69 тыс. руб.

Таким образом, на 2020 год Департаментом спланированы расходы на оплату труда АУП в размере 684,91 тыс. руб. по факту 9 месяцев 2019 года в пересчете на год с учетом оптимизации расходов за счет вакантных должностей штатного расписания.

Департаментом проведен анализ средней заработной платы АУП. Средняя заработная плата АУП не превышает среднемесячную номинальную начисленную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 год):

- средняя заработная плата по данным Предприятия – 18 561 руб. в месяц на 1 работника

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 24 842 руб. в месяц на 1 работника.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 207,53 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.

Численность основного производственного персонала (далее – ОПП) по факту 9 месяцев 2019 года на вид деятельности Регионального оператора составила 16,2 чел. Расходы по оплате труда за 9 месяцев фактически составили 1 512,23 тыс. руб. С учетом отнесения 90% расходов на деятельность регионального оператора затраты на оплату труда ОПП за 9 месяцев составили 1 361,00 тыс. руб.

Таким образом, на 2020 год Департаментом спланированы расходы на оплату труда ОПП в размере 1 814,67 тыс. руб. по факту 9 месяцев 2019 года в пересчете на год с учетом оптимизации расходов за счет вакантных должностей штатного расписания.

Департаментом проведен анализ средней заработной платы ОПП. Средняя заработная плата ОПП не превышает среднемесячную номинальную начисленную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 год):

- средняя заработная плата по данным Предприятия – 9 335 руб. в месяц на 1 работника
- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 24 842 руб. в месяц на 1 работника.

Страховые взносы ОПП (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 549,85 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.

2) *расходы на информационное, расчетно-кассовое обслуживание* на 2020 год снижены на 6 377,34 тыс. руб. и приняты в размере 20 275,44 тыс. руб.

В составе документов представлен договор с АО «ЕИРКЦ» на информационное, расчетно-кассовое обслуживание в зоне деятельности Регионального оператора. Процент агентского вознаграждения составляет 3,8% от выручки.

Выручка Регионального оператора формируется с учетом утвержденных тарифов, утвержденных нормативов накопления ТКО (по виду благоустройства жилья и виду муниципального образования), численности населения.

Величина расходов на информационное, расчетно-кассовое обслуживание, выраженная в процентном отношении влияет на итоговый размер тарифа и одновременно от него зависит. Департаментом разработана мат.модель в программе Excel (выкопировка из программы содержится в материалах тарифного дела), которая позволяет выстроить прямую зависимость между тарифом и планируемой суммой выручки с соблюдением принципа экономической обоснованности. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета расходов на информационное, расчетно-кассовое обслуживание с учетом прямой зависимости от размера тарифа.

3) *расходы на аренду помещений для осуществления услуг по заключению и обслуживанию договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО* на 2020 год снижены на 441,41 тыс. руб. и приняты в размере 414,06 тыс. руб. с учетом ИПЦ 103,0% (Таблица 1).

Оценка данных расходов на период регулирования проведена на основании анализа заключенных договоров в 2019 году на территории муниципальных образований, входящих в зону деятельности Регионального оператора: г. Волгореченск, Судиславский район, Красносельский район, Нерехтский район, Островский район. Средняя стоимость аренды 1 кв.м. площади составила 468,41 руб.

Арендуемые офисные помещения не являются объектом обращения с ТКО (основными производственными фондами), таким образом оценка данных затрат проведена органом регулирования с учетом пункта 15 Основ ценообразования.

4) *расходы на связь* на 2020 год приняты в экономически обоснованном размере 198,5 тыс. руб. на основании первичной документации за 9 месяцев 2019 года

(ООО «Квантум», ООО «Атлантис», ПАО «Мегафон», ПАО «МТС») с учетом процента отнесения на вид деятельности Регионального оператора.

5) *расходы на услуги охраны* на 2020 год приняты в экономически обоснованном размере 859,87 тыс. руб. на основании первичной документации за 9 месяцев 2019 года («ООО Ассоциация Безопасных систем») с учетом процента отнесения вид деятельности Регионального оператора.

6) *расходы на программное обеспечение и обслуживание оргтехники* на 2020 год приняты в экономически обоснованном размере 384,39 тыс. руб. на основании первичной документации за 9 месяцев 2019 года («ООО «Компания тензор», ООО «СофтЛайн Интернет Трейд», ООО «Кострома-Тендр», ИП Карасев А.В., ООО «Информцентр», ООО «Копи-Центр») с учетом процента отнесения на вид деятельности Регионального оператора.

7) *расходы по возмещению затрат на топливо для сотрудников отдела* по заключению и обслуживанию договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2020 год не приняты органом регулирования в расчет тарифа.

Данные расходы для Предприятия были предусмотрены в тарифно-балансовом решении на 2019 год, однако фактически понесенные затраты за 9 месяцев 2019 года не подтверждены документально.

Таким образом, в соответствии с пунктами 12, 16 Основ ценообразования, пунктом 9 Методики № 1638/16 расходы по возмещению затрат на топливо для сотрудников отдела по заключению и обслуживанию договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2020 год признаны органом регулирования экономически необоснованными.

8) *расходы на канцелярские и хозяйственные товары* на 2020 год приняты в экономически обоснованном размере 219,10 тыс. руб. на основании первичной документации за 9 месяцев 2019 года (ООО «КОМУС») с учетом процента отнесения на вид деятельности Регионального оператора.

9) *расходы на амортизацию непроизводственных активов* (основные средства на подразделение АУП) на 2020 год приняты в размере 275,11 тыс. руб. с учетом процента отнесения на вид деятельности Регионального оператора.

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарных карточек объектов основных средств по форме ОС-6) 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.

10) *арендная плата не связанная с арендой объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО* (аренда земли г. Кострома, ул. Базовая, д. 23) на 2020 год приняты в размере 219,51 тыс. руб. с учетом процента отнесения на вид деятельности Регионального оператора.

Договор аренды земельного участка заключен с департаментом имущественных и земельных отношений Костромской области от 17.09.2012 № Д.3035.4. Расчет арендной платы произведен в соответствии с постановлением 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», постановлением администрации города Костромы от 12.01.2017 № 35 «Об установлении значений корректирующего коэффициента, применяемого для расчета размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, расположенные на территории города Костромы и предоставленные в аренду без торгов».

Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание.

Предприятие в составе тарифной заявки представлены обосновывающие материалы на приобретение контейнеров на 26 745,1 тыс. руб. Потребность сформирована с учетом реестра контейнерных площадок, заявок управляющих компаний и стоимости единицы контейнера в размере 6700 руб.

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.

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО в рамках экспертизы определены в размере 298 819,94 тыс. руб., Расходы на транспортирование ТКО – в размере 594 581,58 тыс. руб., собственные расходы Регионального оператора – 26 102,93 тыс. руб.

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров для Регионального оператора в размере 9 189,96 тыс. руб. 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 29 Основ ценообразования, пунктами 15, 25 Методики № 1638/16, писем ФАС России № ВК/58887/18, № ВК/88369/19.

В силу пункта 90(1) Методики № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль регионального оператора определяется 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 2020 год принята органом регулирования в экономически обоснованном размере 1 285,93 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки Регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методически № 1638/16, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования

Предельный единый тариф на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО по зоне деятельности №1 впервые был утвержден для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» с 1 декабря 2018 год (постановление от 25.10.2018 № 18/297).

Руководствуясь пунктом 12 Методики № 1638/16 и пунктом 12 Основ ценообразования Департаментом оценен размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов за декабрь 2018 года.

В ходе анализа экономической обоснованности затрат Регионального оператора за декабрь 2018 года выявлено, что необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов составила 45 262,97 тыс. руб. (с учетом документального подтверждения понесенных затрат и с учетом их экономической обоснованности).

Выручка от реализации услуг по регулируемому виду деятельности в декабре 2018 года, определяемая исходя из фактического объема услуг в декабре 2018 года составила 56 247,17 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования из необходимой валовой выручки Регионального оператора на 2020 год Департаментом исключены 10 984,19 тыс. руб. как излишне полученные доходы за отчетный период (декабрь 2018 года).

Определение необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа Регионального оператора

Расчет необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2020 год выполнен Департаментом в соответствии с пунктами 16, 90 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 85 Методики № 1638/1.

В целях реализации положений Федерального закона от 26.07.2019 № 211-ФЗ необходимая валовая выручка на 2020 год сформирована с учетом НДС 20%.

Необходимая валовая выручка регионального оператора, определенная органом регулирования по результатам экспертизы экономической обоснованности затрат регионального оператора по зоне деятельности №1 на 2020 год составила 918 996,15 тыс. руб.

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2020 год в среднем составил 557,26 руб./м³.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определен предельный тариф на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 с разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 546,41 руб./куб.м.;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 568,11 руб./куб.м.

ООО «ЭТМ» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2020 год (письмо № 1925 от 18.12.2019)

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельный единый тариф 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 в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	руб./куб. м	546,41
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	руб./куб. м	568,11

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 октября 2018 года № 18/298 «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 2019 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 31 июля 2019 года № 19/96 «О внесении изменения в постановление

департамента государственного регулирования цен и тарифов костромской области от 25.10.2018 № 18/298».

3. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопросы 8-9: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.11.2017 № 17/319 «Об утверждении производственной программы ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы», «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.11.2017 № 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»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в ООО «Коммунальник» (далее – ООО «Коммунальник», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2250 от 08.07.2019).

ООО «Коммунальник» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (вх. № О-1539 от 24.07.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов (вх. № О-2216 от 05.11.2019).

ООО «Коммунальник» является оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах

производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов в зоне деятельности регионального оператора №2 ООО «Полигон».

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 26.07.2019 № 267-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год, предоставленные ООО «Коммунальник», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «Коммунальник». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);

4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);

6) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);

7) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,0

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО 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 их данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 2, с января 2019 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на размещение на полигон у д. Фаладино Солигаличского района Костромской области.

Таким образом, для определения расчетного объема и (или) массы ТКО, планируемой к захоронению в 2020 году, будет являться некорректным использование данных о динамике образования твердых коммунальных отходов ООО «Коммунальник» за последние 3 года.

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обезвреживания, обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Департаментом сделан запрос в департамент строительства ЖКХ и ТЭК в рамках вышеуказанных полномочий (исх. № Д/РЦТ-3928 от 02.12.2019) об объемных показателях твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) образующихся в зоне деятельности регионального оператора № 2, в том числе направляемых на полигоны захоронения отходов, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в 2020 году.

В соответствии с информацией, представленной департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК (исх. № 9354 от 11.12.2019), на полигон у д. Фаладино Солигаличского района

Костромской области, эксплуатируемый ООО «Коммунальник», объем ТКО, предполагаемый к размещению в 2020 году, составит 12 тыс. куб.м.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 25.01.2013 № 044 00025 на срок «бессрочно».

Объект захоронения ТКО расположен у д. Фаладино Солигаличского района Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС №1638/16 в размере 978,20 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 401,01 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, снижены от предложения Предприятия на 50,53 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата за землю принята в размере 34,47 тыс. руб. на уровне 2018 года без учета индексации на 2020 год (предложение ООО «Коммунальник» 35,5 тыс. руб.) с учетом 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 2018 год представлен в уведомлении Комитета имущественных отношений в размере 8,62 тыс. руб. в квартал 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 22.12.2014 № 543-а «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков в составе земель населенных пунктов на территории Костромской области», постановление администрации Солигаличского муниципального района Костромской области от 17.01.2018 № 29 «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 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 организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 92,61 тыс. руб. (предложение Предприятия – 107,29 тыс. руб.). ООО «Коммунальник» применяет УСН с налоговой ставкой 6%, объектом налогообложения являются доходы регулируемой организации. Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит. Департаментом разработана мат. 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 1543,47 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме

401,01 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (6% от доходов) в размере 92,61 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 13.09.2016 № 913 на 2019 год и принята в размере 273,93 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемым к размещению 3,6 тыс. тонн. (предложение Предприятия – 308,75 тыс. руб.).

Расходы на амортизационные отчисления и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, корректировка данных затрат не заявлена.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Коммунальник» в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2020 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 55,26 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 109,0 тыс. руб., что составляет 7,6 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

*Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов
на период регулирования*

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 16.10.2017 № 349-Т, от 18.07.2018 № 283-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка ООО «Коммунальник» на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	639,79	658,72	978,20
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	93,30	355,06	401,01
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	36,65	0,00	55,26
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	17,45	0,00
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	769,74	1031,24	1434,47
8.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-34,00	-75,00	109,00
9.	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	735,74	956,24	1543,47

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 128,62 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 145,22 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 112,03 руб./м³ (снижение на 22,8% к декабрю 2019 года).

ООО «Коммунальник» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо № б/н от 18.12.2019, вх. № О-2600 от 18.12.2019)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 8,9 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 21.11.2017 № 17/319 «Об утверждении производственной программы ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы» следующее изменение:

Раздел II. Планируемый объем твердых коммунальных отходов изложить в следующей редакции:

«Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб.м.	8	8	12

».

3. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (полигон у д. Фаладино Солигаличского района Костромской области) для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Коммунальник» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Период	Тариф, руб./м ³ по категориям потребителей	
		с учетом НДС	без учета НДС
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	145,22	145,22
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	112,03	112,03

3. Внести в 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» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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 – 6 чел.

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

Вопросы 10-11: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/366 «Об утверждении производственной программы ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы»; «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 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»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в ООО «Полигон» (далее – ООО «Полигон», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх.№ Д/РЦТ-2249 от 08.07.2019).

ООО «Полигон» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (вх. № О-1580 от 31.07.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов.

ООО «Полигон» 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. 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» и осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО в своей зоне деятельности.

При этом расходы на обработку ТКО учитываются при установлении тарифа на захоронение ТКО в соответствии с пунктом 6(1) Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484, а предельные тарифы на обработку ТКО не устанавливаются.

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 05.08.2019 № 273-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на обработку и захоронение ТКО на 2020 год, предоставленные ООО «Полигон», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «Полигон». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение ТКО Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 7) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);
- 8) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчете принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2019 год	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	-	103,0
Индекс цен производителей на внутреннем рынке Электрическая энергия (ИЦПЭ)	105,4	104,8

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО определяются в

соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО 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 их данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 2, с января 2019 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на размещение на полигон, расположенный у деревни Мелешино Галичского района Костромской области.

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того, в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Департаментом сделан запрос в департамент строительства ЖКХ и ТЭК в рамках вышеуказанных полномочий (исх. № Д/РЦТ-3928 от 02.12.2019) об объемных показателях ТКО образующихся в зоне деятельности регионального оператора № 2, в том числе направляемых на обработку и захоронение, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в 2020 году.

Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК (исх. № 9354 от 11.12.2019) представлена информация в виде баланса количественных характеристик образования, обработки и

размещения отходов в 2020 году регионального оператора ООО «Полигон» по зоне деятельности № 2. Департаментом проведен дополнительный анализ количественных характеристик ТКО на 2020 год, в том числе отходов, поступающих на полигон захоронения отходов с учетом соблюдения принципа сбалансированности количественных показателей потоков ТКО.

Объем отходов, направляемый на захоронение на полигон «Галичский район» на 2020 год определен организатором деятельности по накоплению, сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов в размере 228,88 тыс. куб.м.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению и обработке ТКО на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности от 25.06.2013 № 044 00031, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на срок «бессрочно», переоформленной решением лицензирующего органа от 23.05.2016.

Объект захоронения ТКО расположен у деревни Мелешино Галичского района Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС №1638/16 в размере 24 600,65 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 4 907,23 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, в том числе:

- транспортный налог на период регулирования снижен на 26,35 тыс. руб. от предложения Предприятия и принят в экономически обоснованном размере 13,65 тыс. руб. Департаментом исключены расходы на уплату транспортного налога на транспортное средство Ломовоз МАЗ О492МВ, налог на который учтен в расходах по виду деятельности «услуги регионального оператора» в силу пункта 9 Основ ценообразования. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 26.11.2019) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств в части определения их мощности;

- арендная плата за землю принята в размере 307,59 тыс. руб. с учетом 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 являются основными производственными фондами Предприятия.

Расчет арендной платы на 2019 год представлен в письме комитета по управлению имуществом в размере 166 530,04 руб. в год и 141 057,50 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 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 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 в связи с применением УСН, принят в размере 375,24 тыс. руб.

ООО «Полигон» применяет упрощенную систему налогообложения 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 с налоговой ставкой департаментом разработана мат. 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 2020 год определена в размере 37 696,58 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 4 907,23 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 375,24 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 13.09.2016 № 913 на 2020 год и принята в размере 4 210,76 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемых к размещению 49,73 тыс. тонн.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2020 год в размере 559,56 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

Объем потребления электроэнергии на основное производство принят департаментом в размере 80,15 тыс. кВт.ч., исходя из утвержденного удельного расхода на энергетические ресурсы (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем обрабатываемых ТКО, принятый на 2020 год – 260,75 тыс. куб.м.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 в размере 6,98 руб./кВт.ч. (ИЦПЭ на 2019 год – 105,4, на 2020 год – 104,8 Таблица 1).

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2020 год в размере 517,65 тыс. руб.

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарных карточек объектов основных средств по форме ОС-6 и амортизационной ведомости) 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 (содержатся в материалах тарифного дела).

Нормативная прибыль учтена на 2020 год в экономически обоснованном размере 8 096,08 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 размере 8068,68 тыс. руб. на основании инвестиционной программы ООО «Полигон» в области обращения с ТКО на 2018-2025 годы, утвержденной постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 27.10.2017 № 40 (в редакции постановления департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 12.07.2019 № 35). За отчетный период 2018 года Предприятием в полном объеме реализован план мероприятий с учетом источников финансирования, предусмотренный инвестиционной программой. Отчет о фактических инвестиционных расходах за 2018 год содержится в материалах тарифного дела.

В состав материалов тарифного дела представлены: положение по оплате труда работников ООО «Полигон», коллективный договор ООО «Полигон» от 11.09.2017 года.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 38 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 в составе нормативной прибыли учтены расходы на выплаты, предусмотренные коллективным договором в экономически обоснованном размере 27,4 тыс. руб. с учетом анализа данных расходов по факту 2018 года и условий коллективного договора Предприятия.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Полигон» определена в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2020 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 1 318,72 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 2, 16, 17, 27 Основ ценообразования необходимая валовая выручка Предприятия в том числе должна формироваться с учетом достижения показателей эффективности, утвержденных производственной и инвестиционной программой Предприятия.

Доля ТКО, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку в соответствии с постановлением Правительства от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ» является показателем эффективности объекта обработки отходов ООО «Полигон».

Таким образом, доходы от реализации возвратных фракций ТКО приняты на 2020 год в размере 2 101,01 тыс. руб. с учетом 16,5 % отбора полезных фракций по массе (в соответствии с утвержденной производственной программой ООО «Полигон» и Территориальной схемой).

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования необходимая валовая выручка Предприятия и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Таким образом, руководствуясь пунктом 57 Основ ценообразования, определена стоимость вторичных материальных ресурсов в средневзвешенном значении по факту 2018 года – 3 753 руб. за 1 тонну.

В соответствии с пунктом 11 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 доходы от реализации возвратных фракций в размере 2 101,01 тыс. руб. подлежат исключению из необходимой валовой выручки Предприятия на 2020 год.

В соответствии с пунктом 50 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой

организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности определена департаментом в соответствии с формулой 19 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 202,31 тыс. руб. с учетом обобщенного показателя эффективности объектов, используемых в области обращения с ТКО.

В соответствии с отчетом о реализации производственной программы в области обращения с ТКО ООО «Полигон» за 2018 год, утвержденной постановлением департамента от 28.11.2017 № 17/366, фактические показатели эффективности объектов, используемых для обработки и захоронения ТКО составили:

- доля ТКО, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку – 4,8%, (в производственной программе - 16,5%);
- доля проб подземных вод, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб – 13,3% (в производственной программой – 0%).

Таким образом, величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности в размере 202,31 тыс. руб. подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

*Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов
на период регулирования*

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 16.10.2017 № 348-Т, от 10.08.2018 № 311-Т (в редакции от 25.03.2019 № 17-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка ООО «Полигон» на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 360,49	10 667,16	24 600,65
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	463,23	2 382,87	4 907,23
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	220,81	232,95	559,56
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 948,88	1 955,06	517,65
5	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7 715,54	8 076,41	8096,08
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	1 318,72
7	корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности	тыс. руб.	-	-	202,31

8	Доходы от реализации ВМР	тыс. руб.	1 573,39	1 636,33	2 101,01
9	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 135,55	21 678,12	37 696,58
10	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
11	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 135,55	21 678,12	37 696,58

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 164,70 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 207,60 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);
с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 121,80 руб./м³. (снижение на 41,3% к уровню декабря 2019 года).

ООО «Полигон» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо № 2004 от 18.12.2019).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 10,11 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 28.11.2017 года № 17/366 «Об утверждении производственной программы ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы» следующее изменение:

Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов изложить в следующей редакции: «Раздел II. Планируемый объем обрабатываемых и размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	106	106	260,75
2.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	101,21	101,21	228,88

».

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Полигон» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Период	Тарифы на обезвреживание ТКО, руб./м ³	
		с учетом НДС	без учета НДС
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	207,60	207,60
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	121,80	121,80

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 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» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопрос 12 «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»

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.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 в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576, 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 единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №2 на 2020 год от 30.08.2019 № 1123, входящий департамента № О-1770 от 30.08.2019.

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 04.09.2019 № 288-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Кораблевой Т.Р., Мухлаевой М.В. проведена экспертиза экономической обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №2 на 2020 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услуги регионального оператора по зоне деятельности №2 на 2020

год, предоставленные ООО «Полигон», 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 «Полигон» 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 №2 на 2020 год 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 в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема);
- 7) 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 топлив);
- 8) распоряжение Минтранса России от 4 апреля 2002 года № РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (далее – Нормы пробега шин).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	на 2020 год
Индекс потребительских цен в среднем по году	103,0
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов	104,1
Индекс цен производителей на производство нефтепродуктов	99,6
Индекс цен производителей на обеспечение электрической энергией, газом и паром	104,8

Выбор метода регулирования тарифов

Департамент при выборе метода регулирования предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне

деятельности регионального оператора №2 на 2020 год руководствовался следующими положения действующего законодательства в сфере обращения с ТКО.

В соответствии с пунктом 6 Методики № 1638/16 при установлении тарифов на обработку, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов используются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации, метод доходности инвестированного капитала.

Установление единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных разделом VI Методики № 1638/16.

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

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18 и от 25.07.2019 № ВК/64054/19 при принятии решения об установлении предельных тарифов расчет необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется в соответствии с пунктом 85 Методики № 1638/16 по формуле 43, которая предусматривает расчет тарифа методом экономически обоснованных затрат.

В целях ежегодной плановой корректировки предельного единого тарифа регионального оператора по обращению с ТКО на второй и последующие годы действия соглашения об организации деятельности по обращению с отходами также применяются положения пункта 85 Методики № 1638/16.

Таким образом, единый тариф устанавливается органом тарифного регулирования в экономически обоснованном размере по результатам экспертизы представленных регулируемой организацией обосновывающих документов и материалов.

Следует также отметить, что утверждение единого тарифа на услугу регионального оператора ООО «Полигон» на 2019 год осуществлялось на основании прогнозных показателей деятельности регионального оператора. На дату представления заявления и обосновывающих материалов на утверждение тарифа у регионального оператора ООО «Полигон» не сформировались отчетные данные финансового-хозяйственной деятельности за полный 2019 год.

На основании вышеизложенного, руководствуясь совокупностью перечисленных норм законодательства, принято решение о проведении экспертизы единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №2 на 2020 год методом экономически обоснованных затрат.

*Производственные (объемные) показатели деятельности
регионального оператора*

На дату проведения настоящей экспертизы данные о фактическом объеме твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года ООО «Полигон» отсутствуют.

На территории Костромской области утверждена территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576.

Действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обезвреживания, обработки и захоронения в 2020 году.

В соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу

и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Департаментом сделан запрос в департамент строительства ЖКХ и ТЭК в рамках вышеуказанных полномочий (исх. № Д/РЦТ-3928 от 02.12.2019) об объемных показателях ТКО образующихся в зоне деятельности регионального оператора № 2, в том числе направляемых на обработку и захоронение, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами в 2020 году.

Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК (исх. № 9354 от 11.12.2019) представлена информация в виде баланса количественных характеристик образования, обработки и размещения отходов в 2020 году регионального оператора ООО «Полигон» по зоне деятельности № 2. Департаментом проведен дополнительный анализ количественных характеристик ТКО на 2020 год, в том числе отходов, поступающих на полигоны захоронения отходов. При принятии тарифных решений для операторов по обращению с ТКО (захоронение отходов) соблюден принцип сбалансированности количественных показателей и направления потоков ТКО на объекты по обращению с отходами.

Баланс количественных характеристик образования, обработки и размещения отходов регионального оператора ООО «Полигон» по зоне деятельности № 2 в 2020 году представлен в Таблица 2.

Таблица 2.

Наименование	Ед. изм.	2020 год	
		Всего	в т. ч. КГО
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	274,897	68,724
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	260,749	54,575
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	240,879	34,334
<i>полигон «Солигалич» ООО «Коммунальник»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>12,0</i>	<i>-</i>
<i>полигон «Галичский район» ООО «Полигон»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>228,879</i>	<i>-</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 расчете приняты тарифы операторов по обращению с ТКО, установленные органом регулирования.

Объем (масса) отходов, планируемые к направлению региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО приняты органом регулирования с учетом положений, изложенных в разделе «Производственные (объемные) показатели деятельности регионального оператора».

Расходы регионального оператора на захоронение ТКО приняты в размере 39 240,05 тыс. руб.

Собственные расходы регионального оператора

Собственные расходы регионального оператора, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 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.

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.

ООО «Полигон» в 2020 году планирует самостоятельно осуществлять транспортирование ТКО на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности от 25.06.2013 № 044 00031, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на срок «бессрочно».

Департаментом проведен анализ экономической обоснованности собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО с учетом потребности в транспортных средствах со сто процентной наполняемостью мусоровозов по плановому объему ТКО по вместимости кузова (с выделением объемов крупногабаритного мусора) в разрезе каждого муниципального образования (содержится в материалах тарифного дела). В результате экспертизы расходы на транспортирование ТКО на 2020 год снижены на 22 780,29 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 80 787,51 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного персонала снижены на 5 513,93 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 17 576,83 тыс. руб. с учетом анализа фактической средней заработной платы за 6 месяцев 2019 года, положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и штатным расписанием на 2020 год, утвержденным приказом ООО «Полигон» от 12.08.2019 №31-шт.

Штатная численность основного производственного персонала (водители, грузчики) составила в расчете 33 человека. Средний размер заработной платы на одного производственного рабочего, принятый департаментом, составил 39 454,96 руб. (размер заработной платы обусловлен сменным режимом работы водителей, вредными условиями труда).

Штатная численность обслуживающего персонала (сторожа) составила в расчете 6 человек, определена в соответствии со штатным расписанием на 2020 год.

Средняя заработная плата обслуживающего персонала, принятая департаментом, не превышает среднемесячную номинальную начисленную заработную плату работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 - 2020 годы):

- средняя заработная плата, принятая департаментом – 18 450,44 руб. в месяц на 1 работника;

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника.

Штатная численность линейного персонала (диспетчер, механик, специалист по логистике) составила в расчете 2 человека.

Средняя заработная плата линейного персонала принята департаментом с учетом не превышения среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 – 2020 годы):

- средняя заработная плата, принятая департаментом – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника;

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника.

Страховые взносы по данным группам должностей (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 5 325,78 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.

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы на 2020 год снижены на 967,69 тыс. руб. и приняты в размере 23 457,10 тыс. руб. Расчет проведен в соответствии с пунктом 14, 16, 30, 41 Основ ценообразования, пунктами 9, 16, 17 Методики № 1638/16.

Расчет затрат на топливо и смазочные произведен на основании плановых пробегов подвижного состава, количества рейсов и Норм расхода топлив в летний и зимний период, в том числе утвержденных приказом Предприятия. Цена дизельного топлива принята в расчете 47 руб. за литр с учетом индекса цен производителей 0,996 на 2020 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1).

Расчет затрат на электрическую энергию в боксах производственного цеха и гаража произведен на основании плановых объемов потребления электрической энергии по данным Предприятия с учетом средней цены на электроэнергию за 9 месяцев 2019 года с увеличением на 4,8 % на 2020 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1).

Расходы на сырье и материалы снижены 272,29 тыс. руб. и приняты в размере 129,72 тыс. руб. в соответствии с пунктами 14, 16, 30,40 Основ ценообразования, пунктом 9, 16, 17 Методики № 1638/16. Расходы на приобретение материалов и инвентаря для производственного цеха определены по факту 6 месяцев 2019 года в пересчете на год с учетом увеличения стоимости инвентаря и материалов на 3,0 % на 2020 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1).

Ремонтные расходы снижены на 9 471,40 тыс. руб. и приняты в размере 7 444,15 тыс. руб. в соответствии с пунктами 14, 16, 31, 43 Основ ценообразования, пунктами 9, 18 Методики № 1638/16.

Расходы на техническое обслуживание и текущий и капитальный ремонты основных производственных фондов определены с учетом проведения анализа программ и графиков проведения технического обслуживания и ремонтных работ с пообъектным расчетом стоимости текущего и капитального ремонта каждой единицы транспортного средства, представленными Предприятием на 2020 год (содержится в материалах тарифного дела). Приняты по факту понесенных затрат за 6 месяцев 2019 года в пересчете на год в размере 5 183,01 тыс. руб. с

учетом увеличения на 3,0 % на 2020 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1).

В составе расходов на текущий ремонт транспортных средств также учтены расходы на приобретение автомобильных шин с учетом плановых пробегов подвижного состава, количества рейсов и Норм пробега шин в размере 2 239,37 тыс. руб.

Расходы на услуги шиномонтажа приняты на основании фактически понесенных затрат за 6 месяцев 2019 года с учетом анализа коэффициента интенсивности пробега автотранспортных средств на 2020 год и увеличения стоимости работ на 3 % на 2020 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1).

Расходы на оплату труда ремонтного персонала снижены на 782,59 тыс. руб. и приняты в размере 1 248,47 тыс. руб. в экономически обоснованном размере с учетом анализа фактической средней заработной платы за 6 месяцев 2019 год и положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и штатным расписанием на 2020 год, утвержденным приказом ООО «Полигон» от 12.08.2019 №31-шт.

Штатная численность ремонтного персонала составила в расчете 4 человека.

Средняя заработная плата ремонтного персонала принята департаментом с учетом непревышения среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 – 2020 годы):

- средняя заработная плата, принятая департаментом – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника;

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника.

Страховые взносы по данной группе должностей (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 378,29 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 амортизацию определены в соответствии с пунктами 16, 29, 34 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 21 Методики № 1638/16, приняты на 2020 год в размере 3 135,63 тыс. руб. снижены от предложения Предприятия на 34,49 тыс. руб.

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарных карточек объектов основных средств по форме ОС-6 и амортизационной ведомости) 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 (содержатся в материалах тарифного дела).

Расходы на лизинговые платежи определены в соответствии с пунктами 16, 29, 35 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 22 Методики № 1638/16, снижены на 227,27 тыс. руб. и приняты в размере 13 648,45 тыс. руб. в экономически обоснованном размере, определенном договорами лизинга. Основные производственные фонды (транспортные средства) числятся на балансе лизингодателя.

В соответствии с договорами лизинга расчет суммы лизинговых платежей включает в себя плату за предоставленное финансирование, стоимость услуг лизингодателя по страхованию предмета лизинга от рисков повреждения и утраты, сумму амортизационных отчислений 14,12% в год с учетом коэффициента амортизации 2,5 предмета лизинга, НДС на сумму услуг лизинговой компании, налог на имущество по ставке 0%.

Пообъектный перечень приобретаемых в лизинг транспортных средств с указанием их марок, моделей и технических характеристик, а также копии договоров лизинга содержатся в материалах тарифного дела.

Расходы на уплату процентов по целевым кредитам приняты в размере 444,07 тыс. руб. в экономически обоснованном размере по предложению Предприятия в соответствии с

пунктами 16, 30 Основ ценообразования, пунктами 9, 17 Методики № 1638/16. Суммы процентов по кредиту согласно условиям договора об открытии невозобновляемой кредитной линии от 21.10.2016 № 2216/86400105/066/16/1 отнесены на транспортирование ТКО пропорционально расходам на приобретение основных производственных фондов (мусоровозы) в размере 80,77% от общей суммы процентов.

Прочие производственные расходы (охрана труда, обучение производственного персонала, страхование основных производственных фондов, установка и обслуживание ГЛОНАСС, проведение производственного контроля, обслуживание топливных карт, дезинфекция мусоровозов) определены в соответствии с пунктами 14, 16, 29, 30 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 17 Методики № 1638/16, снижены на 80,44 тыс. руб. за счет применения индексов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1) и приняты в экономически обоснованном размере 1 145,23 тыс. руб.

Административные расходы определены в соответствии с пунктами 14, 16, 32 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 19 Методики № 1638/16, снижены на 4 542,06 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 8 480,55 тыс. руб.

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (далее – АУП) снижены на 3 128,03 тыс. руб. и приняты в размере 5 727,17 тыс. руб. с учетом анализа фактической средней заработной платы за 6 месяцев 2019 год положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и штатным расписанием на 2020 год, утвержденным приказом ООО «Полигон» от 12.08.2019 №31-шт.

Штатная численность административно-управленческого персонала составила в расчете 19 человек.

Средняя заработная плата АУП принята департаментом с учетом непревышения среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 – 2020 годы):

- средняя заработная плата, принятая департаментом – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника;

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника.

Страховые взносы по данной группе должностей (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 1 735,33 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.

Общехозяйственные расходы определены в соответствии с пунктами 14, 16, 30 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 17 Методики № 1638/16, снижены на 466,22 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 1 018,05 тыс. руб. Снижение затрат обусловлено применением индексов цен в соответствии с Таблицей 1, отличных от предложения Предприятия и исключением экономически необоснованных затрат, не относящихся на регулируемый вид деятельности. Общехозяйственные расходы распределены на регулируемый вид деятельности в соответствии с учетной политикой Предприятия пропорционально доходам.

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 связи с тем, что деятельность регионального оператора ООО «Полигон» ранее не осуществлялась и фактическая дебиторская задолженность регионального оператора за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и

статистической отчетностью данные, отсутствуют, сбытовые расходы регионального оператора не учитываются в необходимой валовой выручке регионального оператора.

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 определены с учетом пунктов 14, 16 Основ ценообразования, пункта 9 Методики № 1638/16.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена корректировка 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 снижены на 2020 год на 4 028,97 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 9 510,40 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату труда основного персонала на заключение и обслуживание договоров снижены на 2 250,61 тыс. руб. от предложения Предприятия и приняты в экономически обоснованном размере 2 496,95 тыс. руб. с учетом анализа фактической средней заработной платы за 6 месяцев 2019 год, положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и штатным расписанием на 2020 год, утвержденным приказом ООО «Полигон» от 12.08.2019 №31-шт.

Штатная численность основного персонала на заключение и обслуживание договоров составила в расчете 8 человек.

Средняя заработная плата основного персонала на заключение и обслуживание договоров принята департаментом с учетом не превышения среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 – 2020 годы):

- средняя заработная плата, принятая департаментом – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника;

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника.

Страховые взносы по данной группе должностей (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 756,57 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 комплектование рабочих мест снижены на 323,5 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 556,89 тыс. руб. Департаментом исключены из предложения Предприятия расходы на приобретение мебели в размере 64,8 тыс. руб. В тарифном решении на 2019 год был предусмотрен источник на приобретение мебели в размере 110,3 тыс. руб.

Расходы на услуги по агентскому договору на расчетно-кассовое обслуживание на 2020 год снижены на 772,92 тыс. руб. и приняты в размере 5699,99 тыс. руб.

В составе документов представлен договор с АО «ЕИРКЦ» на информационное, расчетно-кассовое обслуживание в зоне деятельности Регионального оператора. Процент агентского вознаграждения составляет 5,5% от выручки.

Выручка Регионального оператора формируется с учетом утвержденных тарифов, утвержденных нормативов накопления ТКО (по виду благоустройства жилья и виду муниципального образования), численности населения.

Величина расходов на информационное, расчетно-кассовое обслуживание, выраженная в процентном отношении влияет на итоговый размер тарифа и одновременно от него зависит. Департаментом разработана мат. модель в программе Excel (выкопировка из программы содержится в материалах тарифного дела), которая позволяет выстроить прямую зависимость

между тарифом и планируемой суммой выручки с соблюдением принципа экономической обоснованности. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета расходов на информационное, расчетно-кассовое обслуживание с учетом прямой зависимости от размера тарифа.

Расходы на банковскую гарантию

Расходы на банковскую гарантию определены с учетом пункта 16 Постановления Правительства РФ от 05.09.2016 № 881 (ред. от 15.09.2018) «О проведении уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами», пункта 16 Основ ценообразования, пункта 9 Методики № 1638/16, письма ФАС № ВК/58887/18.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования в составе необходимой валовой выручки регионального оператора приняты расходы на банковскую гарантию в экономически обоснованном размере 287,36 тыс. руб. по предложению Предприятия.

Расходы по уплате налогов и сборов

Расходы по уплате налогов и сборов определены с учетом пунктов 16, 29 Основ ценообразования, пунктов 9, 15, 23 Методики № 1638/16.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена оценка расходов по уплате налогов и сборов в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы по уплате транспортного налога приняты в размере 369,13 тыс. руб. по предложению Предприятия. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 26.11.2019) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств в части определения их мощности.

Расходы по уплате земельного налога снижены от предложения Предприятия на 123,33 тыс. руб. и приняты в размере 132,0 тыс. руб., рассчитаны на основании данных налоговой декларации по земельному налогу за 2018 год, содержащей информацию о кадастровой стоимости земельного участка, принадлежащего ООО «Полигон», и ставке земельного налога в размере 1,5%, распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Предприятия.

ООО «Полигон» применяет упрощенную систему налогообложения 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 регионального оператора определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема 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) будет равна по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога на УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит. Департаментом разработана мат.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 2020 год определена в размере 137 365,21 тыс. руб., в данный размер НВВ включены расходы на уплату налога по

УСН (1% от доходов) в размере 971,54 тыс. руб. (за исключением расходов по уплате налога по УСН по виду деятельности «захоронение ТКО»). Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание

Предприятие в составе тарифной заявки представлены обосновывающие материалы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО, их содержание (ремонт, дезинфекция) и уборку мест погрузки в размере 3 673,12 тыс. руб. Потребность сформирована с учетом пообъектного перечня контейнерных площадок, планами ремонта контейнеров, локального сметного расчета на ремонт контейнеров, локального сметного расчета на уборку одного места погрузки, стоимости единицы контейнера (0,75 куб.м.) в размере 5 878,5 руб. и стоимости единицы бункера (8 куб.м.) в размере 38 000 руб.

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.

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров для регионального оператора в размере 1 314,54 тыс. руб. 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 29 Основ ценообразования, пунктами 15, 25 Методики № 1638/16, писем ФАС России № ВК/58887/18, № ВК/88369/19.

В силу пункта 90(1) Методики № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль регионального оператора определяется 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 2020 год принята органом регулирования в экономически обоснованном размере 4596,35 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки регионального оператора

В соответствии с пунктом 83 Методики № 1638/16 единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО устанавливается в соответствии с условиями соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемого между региональным оператором и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации по результатам конкурса на выбор регионального оператора.

В соответствии с пунктом 84 Методики № 1638/16 расчет единого тарифа регионального оператора и необходимой валовой выручки регионального оператора на год осуществляется исходя из непревышения таких величин над стоимостью услуг регионального оператора по организации деятельности по обращению с ТКО, определенной по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с ТКО на соответствующий год.

При этом в соответствии пунктом 89 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора не может превышать прогнозную необходимую валовую выручку регионального оператора по организации деятельности по обращению с ТКО, содержащуюся в заявке на участие в конкурсном отборе региональных операторов победителя такого конкурсного отбора на соответствующий год, за исключением следующих случаев:

а) изменение законодательства Российской Федерации, существенно влияющее на расходы, учитываемые при установлении тарифов (более 10 процентов);

б) корректировка территориальной схемы, влияющая на расходы, учитываемые при установлении тарифов, в связи с изменением схемы потоков ТКО и объема (массы) ТКО, а также в связи со строительством и (или) реконструкцией объектов, используемых для обращения с ТКО.

При определении необходимой валовой выручки регионального оператора отсутствовали случаи, предусмотренные подпунктами «а», «б» пункта 89 Основ ценообразования.

В соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности № 2 от 25 мая 2018 года, максимально допустимая стоимость услуги регионального оператора на 2020 год определена в размере 157 882,0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка регионального оператора, определенная органом регулирования по результатам экспертизы экономической обоснованности затрат регионального оператора по зоне деятельности №2 на 2020 год, составила 137 365,21 тыс. руб. (без превышения НВВ по соглашению).

Расчет единого тарифа на услуги регионального оператора

ООО «Полигон» применяет упрощенную систему налогообложения. Таким образом, предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Полигон» на территории Костромской области налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй НК РФ.

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2020 год в среднем составил 499,70 руб./куб.м.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определен предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 с разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 488,55 руб./куб.м.;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 510,84 руб./куб.м.

ООО «Полигон» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо исх. № 2004 от 18.12.2019).

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельный единый тариф на услугу 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 в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	руб./куб. м	488,55
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	руб./куб. м	510,84

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 ноября 2018 года № 18/356 «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 2019 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 марта 2019 года № 19/36 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов костромской области от 20.11.2018 № 18/356».

3. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопрос 13: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 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»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в МУП «Нейское предприятие по благоустройству» (далее – МУП «Нейское предприятие по благоустройству», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2245 от 08.07.2019).

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых

коммунальных отходов (вх.№ О-1582 от 31.07.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов.

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» является оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора №3 ООО «Спецтранс».

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 05.08.2019 № 271-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на захоронение ТКО на 2020 год, предоставленные МУП «Нейское предприятие по благоустройству», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет МУП «Нейское предприятие по благоустройству». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение ТКО Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);
- 7) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,0

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО 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 их данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 3, с января 2019 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на размещение на полигоны, расположенные в зоне деятельности регионального оператора по обращению с ТКО № 3.

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того, в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе разделному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

В соответствии с протоколом совещания в режиме видеоконференцсвязи по вопросу корректировки объемов в сфере обращения с ТКО зоны деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» на 2020 год от 17.12.2019 №151-ПИ, объем, направляемый на захоронение на полигон «Нея» на 2020 год определен организатором деятельности по накоплению, сбору,

транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов в размере 22,0 тыс. куб.м, что соответствует производственной программе МУП «Нейское предприятие по благоустройству», утвержденной постановлением департамента от 28.11.2017 № 17/362.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 21.06.2013 № 044 00030 на срок «бессрочно».

Объект захоронения ТКО расположен у населенного пункта город Нея Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС №1638/16 в размере 1794,43 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 680,35 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, в том числе:

- транспортный налог на период регулирования принят по факту 2018 года в экономически обоснованном размере 4,13 тыс. руб.;

- арендная плата за землю принята в размере 16,90 тыс. руб. по предложению Предприятия 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 2019 год представлен в уведомлении управления по работе с муниципальной собственностью администрации муниципального района город Нея и Нейский район Костромской области в размере 4,2 тыс. руб. в квартал 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 28.02.2019 № 44-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 2019 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 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 организацией на аренду указанного земельного участка.

- - налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 26,41 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.

Департаментом разработана мат. 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 2020 год определена в размере 2619,77 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 680,35 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 26,41 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 13.09.2016 № 913 на 2019 год. и принята в размере 632,91 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемым к размещению 6,6 тыс. тонн.

Расходы на амортизационные отчисления и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, корректировка данных затрат не заявлена.

В соответствии с пунктом 25 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 145,00 тыс. руб., что составляет 5,9 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

*Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов
на период регулирования*

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 20.11.2017 № 388-Т, от 18.07.2018 № 285-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе

расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1709,17	1759,76	1794,43
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	74,90	769,14	680,35
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1784,07	2528,90	2474,77
7.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	100,00	-245,00	145,00
8.	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1884,07	2283,90	2619,77

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 119,08 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 121,80 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 116,36 руб./м³. (снижение на 4,5% к уровню декабря 2019 года).

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо № 228 от 18.12.2019, вх. № О-2600 от 18.12.2019)

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (полигон у населенного пункта г. Нея Костромской области) для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Размер тарифа, руб./м ³
с 01.01.2020 по 30.06.2020	121,80
с 01.07.2020 по 31.12.2020	116,36

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/363 соответствующие изменения.

3. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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		Голосование:

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

Вопросы 14,15: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/364 «Об утверждении производственной программы для Муниципального казенного предприятия «Полигон» Мантуровского муниципального района Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы», «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/365 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами муниципального казенного предприятия «Полигон» Мантуровского муниципального района Костромской области на 2018-2020 годы»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в адрес Муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области (далее – Муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области, Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2246 от 08.07.2019).

Муниципальным казенным предприятием «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (вх. № О-1593 от 01.08.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов.

Муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области является оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и осуществляет деятельность по захоронению в зоне деятельности регионального оператора №3 ООО «Спецтранс».

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 05.08.2019 № 270-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на захоронение ТКО на 2020 год, предоставленные Муниципальным казенным предприятием «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области, а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет Муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области. Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение ТКО Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);
- 7) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,0

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО 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 их данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 3, с января 2019 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на размещение на полигон, расположенный в д. Суборь городского округа город Мантурово Костромской области

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе разделному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

В соответствии с протоколом совещания в режиме видеоконференцсвязи по вопросу корректировки объемов в сфере обращения с ТКО зоны деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» на 2020 год от 17.12.2019 №151-ПИ, объем, направляемый на захоронение на полигон «Мантурово» на 2020 год определен организатором деятельности по накоплению, сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов в размере 23,5 тыс. куб.м.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 04.10.2016 № (44)-1751-СТР на срок «бессрочно».

Объект захоронения ТКО расположен у д. Суборь городского округа город Мантурово Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС №1638/16 в размере 2273,30 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 308,28 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, в том числе:

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 31,45 тыс. руб.

Муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области 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.

Департаментом разработана мат.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 2020 год определена в размере 3176,58 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 308,28 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 31,45 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 13.09.2016 № 913 на 2019 год, и принята в размере 276,83 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемым к размещению в 2020 году.

Расходы на амортизационные отчисления и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, корректировка данных затрат не заявлена.

В соответствии с пунктом 25 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 595,00 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов на период регулирования

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 14.11.2017 №382-Т, от 18.07.2018 № 384-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка Муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4330,57	4458,76	2273,30
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	176,23	1371,42	308,28
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	200,60	0,00
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4506,80	6030,78	2581,58
8.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-45,00	-550,00	595,00
9.	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4461,80	5480,78	3176,58

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 135,17 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 136,06 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 134,29 руб./м³. (снижение на 19,9% к декабрю 2019 года).

Муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо № б/н от 19.12.2019, вх. № О-2648 от 19.12.2019)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 14,15 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/364 «Об утверждении производственной программы для Муниципального казенного предприятия «Полигон» Мантуровского муниципального района Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы» следующее изменение:

раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов изложить в следующей редакции:

«Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	47,0	47,0	23,50

».

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (д. СуборьРоговского сельского поселения Мантуровского района Костромской области) для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Муниципального казенного предприятия «Полигон» Мантуровского муниципального района Костромской области на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Период	Тариф, руб./м ³ по категориям потребителей	
		с учетом НДС	без учета НДС
5.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	136,06	136,06
6.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	134,29	134,29

3. Внести в 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» Мантуровского муниципального района Костромской области на 2018 – 2020 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	

6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопросы 16-17: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/368 «Об утверждении производственной программы ООО «Спецтранс» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы», «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2017 №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»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в ООО «Спецтранс» (далее – ООО «Спецтранс», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2247 от 08.07.2019).

ООО «Спецтранс» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (вх. № О-1578 от 31.07.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов.

ООО «Спецтранс» 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. 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» и осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО в своей зоне деятельности.

При этом расходы на обработку ТКО учитываются при установлении тарифа на захоронение ТКО в соответствии с пунктом 6(1) Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484, а предельные тарифы на обработку ТКО не устанавливаются.

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 05.08.2019 № 269-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на обработку и захоронение ТКО на 2020 год, предоставленные

ООО «Спецтранс», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «Спецтранс». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение ТКО Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 7) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);
- 8) территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема).

При расчете принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2019 год	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	-	103,0
Индекс цен производителей на внутреннем рынке Электрическая энергия (ИЦПЭ)	105,4	104,8

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 14 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем и (или) масса ТКО определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО 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 их данных

территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В рамках перехода на новую систему обращения с отходами, в соответствии с соглашением об организации деятельности регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 3, с января 2019 года на территории области изменилась схема потоков ТКО, как следствие и количество ТКО, направляемое на размещение на полигон, расположенный по автодороге Шарья – Пустошка в Шарьинском районе Костромской области.

Департаментом проведен анализ действующей Территориальной схемы, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576. В ходе анализа выявлено, что действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обработки и захоронения в 2020 году.

Кроме того, в соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе разделному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

В соответствии с протоколом совещания в режиме видеоконференцсвязи по вопросу корректировки объемов в сфере обращения с ТКО зоны деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» на 2020 год от 17.12.2019 №151-ПИ, объем отходов, направляемых на захоронение на полигон «Шарья» на 2020 год определен организатором деятельности по накоплению, сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов в размере 114,3 тыс. куб.м.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению и обработке ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 15.05.2013, переоформленной решением лицензирующего органа от 14.12.2017 бессрочно.

Объект захоронения ТКО расположен по автодороге Шарья – Пустошка в Шарьинском районе Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС №1638/16 в размере 8719,49 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 2459,07 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, в том числе:

- транспортный налог на период регулирования принят по факту 2018 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 26.11.2019) «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.

Расчет арендной платы на 2019 год представлен в письме комитета по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа город Шарья Костромской области от 11.03.2019 № 1150 в размере 133 515,36 руб. в год с учетом Решения Думы городского округа город Шарья Костромской области от 30.11.2015 № 41-ДН «Об утверждении Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности муниципального образования городской округ город Шарья Костромской области и представленные 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 «Спецтранс» 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 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» в размере 10 500 руб.

- расходы на уплату НДС как налогового агента приняты в размере 21,7 тыс. руб. по предложению Предприятия 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 173,49 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 мат.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 2020 год определена в размере 15 278,11 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 2 459,07 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 173,49 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 13.09.2016 № 913 на 2020 год и принята в размере 2001,17 тыс. руб. с учетом массы отходов, планируемых к размещению 20,87 тыс. тонн.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2020 год в размере 295,41 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

Объем потребления электроэнергии на основное производство принят департаментом в размере 42,84 тыс. кВт.ч. исходя из утвержденного удельного расхода на энергетические ресурсы 0,3748 кВт*час/куб.м (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем ТКО, принятый на 2020 год – 114,3 тыс. куб.м.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2020 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 в размере 6,90 руб./кВт.ч. (ИЦПЭ на 2019 год – 105,4, на 2020 год – 104,8 Таблица 1).

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены в соответствии с пунктами 16, 29, 34 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 21 Методики № 1638/16, приняты на 2020 год в размере 126,31 тыс. руб.

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарных карточек объектов основных средств по форме ОС-6 и амортизационной ведомости) 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 (содержатся в материалах тарифного дела).

Нормативная прибыль учтена на 2020 год в экономически обоснованном размере 4 883,20 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 на основании инвестиционной программы ООО «Спецтранс» в области обращения с ТКО на 2018-2020 годы, утвержденной постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 25.10.2017 № 38 (в редакции постановления департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 07.08.2019 № 36).

За отчетный период 2018 года Предприятием в полном объеме реализован план мероприятий с учетом источников финансирования, предусмотренный инвестиционной программой. Отчет о фактических инвестиционных расходах за 2018 год содержится в материалах тарифного дела.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Спецтранс» определена в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2020 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 739,11 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 2, 16, 17, 27 Основ ценообразования необходимая валовая выручка Предприятия, должна формироваться, в том числе с учетом достижения показателей эффективности, утвержденных производственной и инвестиционной программой Предприятия.

Доля ТКО, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку в соответствии с постановлением Правительства от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ» является показателем эффективности объекта обработки отходов ООО «Спецтранс».

Таким образом, доходы от реализации возвратных фракций ТКО приняты на 2020 год в размере 2086,61 тыс. руб. с учетом 10,0 % отбора полезных фракций по массе (в соответствии с утвержденной производственной программой ООО «Спецтранс») и Территориальной схемой) и процентом выбраковки 12% в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования необходимая валовая выручка Предприятия и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Таким образом, руководствуясь пунктом 57 Основ ценообразования, определена стоимость вторичных материальных ресурсов в средневзвешенном значении по факту 2018 года – 8679,64 руб. за 1 тонну.

В соответствии с пунктом 11 Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 доходы от реализации возвратных фракций в размере 2086,61 тыс. руб. подлежат исключению из необходимой валовой выручки Предприятия на 2020 год.

В соответствии с пунктом 50 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности определена департаментом в соответствии с формулой 19 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 157,87 тыс. руб. с учетом обобщенного показателя эффективности объектов, используемых в области обращения с ТКО.

В соответствии с отчетом о реализации производственной программы в области обращения с ТКО ООО «Спецтранс» за 2018 год, утвержденной постановлением департамента от 28.11.2017 № 17/368, фактические показатели эффективности объектов, используемых для обработки и захоронения ТКО составили:

- доля ТКО, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку – 8,8%, при утвержденном производственной программой размере 10%;

- количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар – 1 шт., при утвержденном производственной программой 0 шт.

Таким образом, величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности в размере 157,87 тыс. руб. подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 300,00 тыс. руб., что составляет 2,0 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

*Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов
на период регулирования*

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецтранс» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 25.10.2017 № 357-Т, от 13.08.2018 № 312-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка ООО «Спецтранс» на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8414,19	8663,25	8719,49
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	490,98	2124,15	2459,07
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	249,39	263,10	295,41
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1547,71	1997,96	126,31
5	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3430,30	3567,40	4883,20
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	506,19	622,35	739,11
7	корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности	тыс. руб.	-	-	157,87
8	Доходы от реализации ВМП	тыс. руб.	578,40	601,54	2086,61
9	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14060,37	16636,67	14978,11
10	Величина изменения НВВ,	тыс. руб.	0	-300,00	300,00

	проводимого в целях сглаживания				
11	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14060,37	16336,67	15278,11

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 133,67 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 134,54 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 132,79 руб./м³. (снижение на 1,3% к уровню декабря 2019 года).

ООО «Спецтранс» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо № 2486 от 18.12.2019, вх. № О-2614 от 18.12.2019)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 16,17 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/368 «Об утверждении производственной программы ООО «Спецтранс» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы» следующее изменение:

Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов изложить в следующей редакции:

«Раздел II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	108,2	108,2	245,0
2.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	115,8	115,8	114,3

».

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (полигон по автодороге Шарья-Пустошка в Шарьинском районе Костромской области) для регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Спецтранс» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Период	Тариф, руб./м ³ по категориям потребителей	
		с учетом НДС	без учета НДС
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	134,54	134,54
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	132,79	132,79

3. Внести в 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» соответствующее изменение.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопрос 18: «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»

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.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 в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576, 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 единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №3 на 2020 год от 30.08.2019 № 1705, входящий департамента № О-1771 от 30.08.2019.

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 04.09.2019 № 289-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 единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №3 на 2020 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услуги регионального оператора по зоне деятельности №3 на 2020 год, предоставленные ООО «Спецтранс», 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 «Спецтранс» 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 №3 на 2020 год 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 в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема);
- 7) 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 топлив);
- 8) распоряжение Минтранса России от 4 апреля 2002 года № РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (далее – Нормы пробега шин).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	на 2020 год
Индекс потребительских цен в среднем по году	103,0
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов	104,1
Индекс цен производителей на обеспечение электрической энергией, газом и паром	104,8

Выбор метода регулирования тарифов

Департамент при выборе метода регулирования предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №2 на 2020 год руководствовался следующими положения действующего законодательства в сфере обращения с ТКО.

В соответствии с пунктом 6 Методики № 1638/16 при установлении тарифов на обработку, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов используются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации, метод доходности инвестированного капитала.

Установление единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных разделом VI Методики № 1638/16.

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

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18 и от 25.07.2019 № ВК/64054/19 при принятии решения об установлении предельных тарифов расчет необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется в соответствии с пунктом 85 Методики № 1638/16 по формуле 43, которая предусматривает расчет тарифа методом экономически обоснованных затрат.

В целях ежегодной плановой корректировки предельного единого тарифа регионального оператора по обращению с ТКО на второй и последующие годы действия соглашения об организации деятельности по обращению с отходами также применяются положения пункта 85 Методики № 1638/16.

Таким образом, единый тариф устанавливается органом тарифного регулирования в экономически обоснованном размере по результатам экспертизы представленных регулируемой организацией обосновывающих документов и материалов.

Следует также отметить, что утверждение единого тарифа на услугу регионального оператора ООО «Спецтранс» на 2019 год осуществлялось на основании прогнозных показателей деятельности регионального оператора. На дату представления заявления и обосновывающих материалов на утверждение тарифа у регионального оператора ООО «Спецтранс» не сформировались отчетные данные финансового-хозяйственной деятельности за полный 2019 год.

На основании вышеизложенного, руководствуясь совокупностью перечисленных норм законодательства, принято решение о проведении экспертизы единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №3 на 2020 год методом экономически обоснованных затрат.

Производственные (объемные) показатели деятельности регионального оператора

На дату проведения настоящей экспертизы данные о фактическом объеме твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года ООО «Спецтранс» отсутствуют.

На территории Костромской области утверждена территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576.

Действующая Территориальная схема не содержит сведений об объеме образующихся ТКО на территории Костромской области на период действия соглашения с региональными операторами, в том числе на период регулирования 2020 год. Также, в Территориальной схеме отсутствуют данные об объемах ТКО, направляемых на объекты обезвреживания, обработки и захоронения в 2020 году.

В соответствии с Правилами разработки, общественного обсуждения, утверждения, корректировки территориальных схем в области обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, а также требований к составу и содержанию таких схем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.09.2018 № 1130, определены новые требования к составу и содержанию территориальных схем по обращению с отходами и порядку их согласования.

В целях приведения в соответствие с указанными требованиями действующей в Костромской области Территориальной схемы, уполномоченным органом исполнительной власти Костромской области (департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области) организована работа по актуализации Территориальной схемы.

16 июля 2019 года заключен Государственный контракт на выполнение работ по теме «Разработка территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области». Срок окончания общественного обсуждения разработанного проекта территориальной схемы – 21 декабря 2019 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 15.01.2016 № 8-а «Об определении уполномоченных исполнительных органов государственной власти Костромской области в области обращения с отходами производства и потребления» к полномочиям департамента строительства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области (далее – департамент строительства ЖКХ и ТЭК):

- участие в разработке территориальной схемы обращения с отходами;
- регулирование деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- организация деятельности по накоплению (в том числе разделному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

В соответствии с протоколом совещания в режиме видеоконференцсвязи по вопросу корректировки объемов в сфере обращения с ТКО зоны деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» на 2020 год от 17.12.2019 №151-ПИ, определены объемы ТКО, образующиеся в зоне деятельности регионального оператора по обращению с ТКО №3, а также объемы ТКО, поступающие на обработку и на полигоны захоронения ТКО, расположенные в зоне деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс».

Департаментом проведен дополнительный анализ количественных характеристик ТКО на 2020 год, в том числе отходов, поступающих на полигоны захоронения отходов. При принятии тарифных решений для операторов по обращению с ТКО (захоронение отходов) соблюден принцип сбалансированности количественных показателей и направления потоков ТКО на объекты по обращению с отходами.

Баланс количественных характеристик образования, обработки и размещения отходов регионального оператора ООО «Спецтранс» по зоне деятельности № 3 в 2020 году представлен в Таблице 2.

Таблица 2.

Наименование	Ед. изм.	2020 год	
		Всего	в т. ч. КГО
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	345,0	85,43
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	254,0	62,59
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	159,8	42,71
<i>полигон «Мантурово»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>23,5</i>	<i>5,82</i>
<i>полигон «Нея»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>22,0</i>	<i>5,60</i>
<i>полигон «Шарья»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>114,3</i>	<i>31,29</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 расчете приняты тарифы операторов по обращению с ТКО, установленные органом регулирования на 2020 год.

Объем (масса) отходов, планируемые к направлению региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО приняты органом регулирования с учетом положений, изложенных в разделе «Производственные (объемные) показатели деятельности регионального оператора».

Расходы регионального оператора на захоронение ТКО приняты в размере 21 074,48 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 5 661,39 тыс. руб.

Собственные расходы регионального оператора

Собственные расходы регионального оператора, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 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.

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.

ООО «Спецтранс» в 2020 году планирует самостоятельно осуществлять транспортирование ТКО на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию отходов от 15.05.2013 № 044 00029, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на срок «бессрочно».

Департаментом проведен анализ экономической обоснованности собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО с учетом потребности в транспортных средствах со сто процентной наполняемостью мусоровозов по плановому объему ТКО по вместимости кузова (с выделением объемов крупногабаритного мусора) в разрезе каждого муниципального образования (содержится в материалах тарифного дела). В результате экспертизы расходы на транспортирование ТКО на 2020 год снижены на 32 739,78 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 122 478,96 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного персонала приняты по предложению предприятия в экономически обоснованном размере 22 298,81 тыс. руб. с учетом анализа фактической средней заработной платы за 6 месяцев 2019 года, положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и штатным расписанием на 2019-2020 годы, утвержденным приказом ООО «Спецтранс» от 31.07.2019 №21/1-к.

Штатная численность основного производственного персонала (водители, грузчики) составила в расчете 68 человек, определена с учетом объемов ТКО, образующихся в зоне деятельности регионального оператора и логистической схемой, предусматривающей направление потоков движения транспортирования ТКО, протяженности маршрутов, количества рейсов, потребности в подвижном составе и его технических характеристик.

Средний размер заработной платы на одного производственного рабочего (водителя) составил 27 326,97 руб. (размер заработной платы обусловлен сменным режимом работы водителей, вредными условиями труда).

Средний размер заработной платы на одного производственного рабочего (грузчик, уборщик) составил 19 522,22 руб. Размер средней заработной платы грузчиков и уборщиков, принятый департаментом, в целом не превышает размер среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций в Костромской области по данным

Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 - 2020 годы) в размере 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника).

Страховые взносы (отчисления на социальные нужды) на 2020 год приняты в размере 6 756,54 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 топливо и смазочные материалы на 2020 год снижены на 25 209,17 тыс. руб. и приняты в размере 49 409,91 тыс. руб. Расчет проведен в соответствии с пунктом 14, 16, 30, 41 Основ ценообразования, пунктами 9, 16, 17 Методики № 1638/16.

Расчет затрат на топливо и смазочные произведен на основании плановых пробегов подвижного состава, количества рейсов и Норм расхода топлив в летний и зимний период, в том числе утвержденных приказом Предприятия. Цена дизельного топлива принята в расчете 46,50 руб. за литр.

Расходы на техническое обслуживание и ремонты транспортных средств приняты в размере 15 418,53 тыс. руб. в соответствии с пунктами 14, 16, 31, 43 Основ ценообразования, пунктами 9, 18 Методики № 1638/16.

Расходы на техническое обслуживание ремонты основных производственных фондов определены по факту понесенных затрат за 9 месяцев 2019 года в пересчете на год в размере 6 283,83 тыс. руб. с учетом увеличения на 3,0 % на 2020 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1).

Расходы на запасные части для проведения текущего ремонта транспортных средств приняты в размере 6 159,6 тыс. руб. с учетом анализа сформированной потребности в механизмах, узлах, приборах и деталях для проведения текущего ремонта на 2020 год (содержится в материалах тарифного дела).

В составе расходов на текущий ремонт транспортных средств также учтены расходы на приобретение автомобильных шин с учетом плановых пробегов подвижного состава, количества рейсов и Норм пробега шин в размере 2 975,10 тыс. руб.

Расходы на амортизацию определены в соответствии с пунктами 16, 29, 34 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 21 Методики № 1638/16, приняты на 2020 год в размере 4 069,05 тыс. руб. снижены от предложения Предприятия на 1 034,03 тыс. руб.

Оценка данных расходов на период регулирования проводилась на основании первичной документации (инвентарных карточек объектов основных средств по форме ОС-6 и амортизационной ведомости) 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 (содержатся в материалах тарифного дела).

Расходы на лизинговые платежи определены в соответствии с пунктами 16, 29, 35 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 22 Методики № 1638/16, снижены на 5,0 тыс. руб. и приняты в размере 3 506,73 тыс. руб. в экономически обоснованном размере, определенном договорами лизинга. Основные производственные фонды (транспортные средства) числятся на балансе лизингодателя.

В соответствии с договорами лизинга расчет суммы лизинговых платежей определен исходя из возмещения лизингодателю затрат, связанных с приобретением и передачей предмета лизинга, НДС на сумму услуг лизинговой компании, налога на имущество по ставке 0%.

Пообъектный перечень приобретаемых в лизинг транспортных средств с указанием их марок, моделей и технических характеристик, а также копии договоров лизинга содержатся в материалах тарифного дела.

Прочие производственные расходы (транспортный налог, страхование автогражданской ответственности, обслуживание ГЛОНАСС) определены в соответствии с пунктами 14, 16, 29, 30 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 17 Методики № 1638/16, приняты в экономически обоснованном размере 1 059,11 тыс. руб. на основании анализа представленных подтверждающих материалов (договоры, счета, полисы ОСАГО).

Расходы по уплате транспортного налога приняты в размере 305,11 тыс. руб. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 26.11.2019) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств в части определения их мощности.

Административные расходы определены в соответствии с пунктами 14, 16, 32 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 19 Методики № 1638/16, снижены на 343,76 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 11 048,75 тыс. руб.

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (далее – АУП) снижены на 2 874,31 тыс. руб. и приняты в размере 5 112,47 тыс. руб. с учетом положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и штатным расписанием на 2019-2020 год, утвержденным приказом ООО «Спецтранс» от 31.07.2019 №21/1-к.

Штатная численность административно-управленческого персонала составила в расчете 17 человек.

Средняя заработная плата АУП принята департаментом с учетом не превышения среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников организаций в Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период по отрасли «утилизация отходов» (отчетный период 2018 год с учетом ИПЦ на 2019 – 2020 годы):

- средняя заработная плата, принятая департаментом – 25 061,12 руб. в месяц на 1 работника;

- средняя заработная плата по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики – 26 009,85 руб. в месяц на 1 работника.

Страховые взносы по данной группе должностей (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 1 549,1 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.

Общехозяйственные расходы определены в соответствии с пунктами 14, 16, 30 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 17 Методики № 1638/16, снижены на 3 065,31 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 8 911,53 тыс. руб. Снижение затрат обусловлено применением индексов цен в соответствии с Таблицей 1, отличных от предложения Предприятия и исключением экономически необоснованных затрат, не относящихся на регулируемый вид деятельности. Общехозяйственные расходы распределены на регулируемый вид деятельности в соответствии с учетной политикой Предприятия пропорционально материальным затратам.

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 связи с тем, что деятельность регионального оператора ООО «Спецтранс» ранее не осуществлялась и фактическая дебиторская задолженность регионального оператора за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные, отсутствуют, сбытовые расходы регионального оператора не учитываются в необходимой валовой выручке регионального оператора.

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 определены с учетом пунктов 14, 16 Основ ценообразования, пункта 9 Методики № 1638/16.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена корректировка 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 снижены на 2020 год на 466,74 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 12 537,62 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату труда основного персонала на заключение и обслуживание договоров приняты в экономически обоснованном размере 2 023,90 тыс. руб. с учетом положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и штатным расписанием на 2019-2020 год, утвержденным приказом ООО «Спецтранс» от 31.07.2019 №21/1-к.

Штатная численность основного персонала на заключение и обслуживание договоров составила в расчете 5 человек.

Средняя заработная плата основного персонала на заключение и обслуживание договоров принята департаментом в размере 33 731,61 тыс. руб., что связано с разъездным характером работы сотрудников отдела по обслуживанию договоров и значительной удаленностью населенных пунктов в зоне деятельности регионального оператора №3.

Страховые взносы по данной группе должностей (отчисления на социальные нужды) скорректированы исходя из снижения фонда оплаты труда на 2020 год и приняты в размере 613,24 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 содержание служебного транспорта снижены на 120,71 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 214,39 тыс. руб.

Амортизация автомобиля, используемого для нужд отдела по обслуживанию договоров, принята в размере 78,0 тыс. руб. 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 (содержатся в материалах тарифного дела).

Расходы на текущий ремонт автомобиля, используемого для нужд отдела по заключению договоров в размере 63,43 тыс. руб. исключены из расчета расходов на содержание автомобильного транспорта как экономически необоснованные. Источником финансирования данных расходов является амортизационные отчисления.

Расходы на комплектование рабочих мест, канцелярские товары, почтовые услуги, прочие общехозяйственные расходы для основного персонала по заключению и обслуживанию договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО снижены на 164,77 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 1 131,80 тыс. руб. с учетом исключения экономически необоснованных расходов.

Департаментом исключены из предложения Предприятия расходы на приобретение орг.техники. В тарифном решении на 2019 год был предусмотрен источник на приобретение орг.техники в размере 125,0 тыс. руб.

Расходы на услуги по агентскому договору на расчетно-кассовое обслуживание на 2020 год снижены на 181,27 тыс. руб. и приняты в размере 8 554,28 тыс. руб.

В составе документов представлен договор с АО «ЕИРКЦ» на информационное, расчетно-кассовое обслуживание в зоне деятельности Регионального оператора. Процент агентского вознаграждения составляет 5,5% от выручки.

Выручка Регионального оператора формируется с учетом утвержденных тарифов, утвержденных нормативов накопления ТКО (по виду благоустройства жилья и виду муниципального образования), численности населения.

Величина расходов на информационное, расчетно-кассовое обслуживание, выраженная в процентном отношении влияет на итоговый размер тарифа и одновременно от него зависит. Департаментом разработана мат.модель в программе Excel (выкопировка из программы содержится в материалах тарифного дела), которая позволяет выстроить прямую зависимость между тарифом и планируемой суммой выручки с соблюдением принципа экономической обоснованности. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета расходов на

информационное, расчетно-кассовое обслуживание с учетом прямой зависимости от размера тарифа.

Расходы на банковскую гарантию

Расходы на банковскую гарантию определены с учетом пункта 16 Постановления Правительства РФ от 05.09.2016 № 881 (ред. от 15.09.2018) «О проведении уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами», пункта 16 Основ ценообразования, пункта 9 Методики № 1638/16, письма ФАС № ВК/58887/18.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования в составе необходимой валовой выручки регионального оператора приняты расходы на банковскую гарантию в экономически обоснованном размере 741,59 тыс. руб. по предложению Предприятия.

Расходы по уплате налогов и сборов

Расходы по уплате налогов и сборов определены с учетом пунктов 16, 29 Основ ценообразования, пунктов 9, 15, 23 Методики № 1638/16.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена оценка расходов по уплате налогов и сборов в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

ООО «Спецтранс» применяет упрощенную систему налогообложения 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 регионального оператора определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема 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) будет равна по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога на УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит. Департаментом разработана мат.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 2020 год определена в размере 166 972,52 тыс. руб., в данный размер НВВ включены расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 1653,19 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание

Предприятие в составе тарифной заявки представлены обосновывающие материалы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО, их содержание и уборку мест погрузки в размере 2 100,00 тыс. руб. Потребность сформирована с учетом пообъектного перечня контейнерных площадок, планами ремонта контейнеров, локального сметного расчета на ремонт контейнеров, локального сметного расчета на уборку одного места погрузки, стоимости единицы контейнера (0,75 куб.м.) в размере 6 760,00 руб. и стоимости единицы бункера (8 куб.м.) в размере 46 800,00 руб.

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.

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров для регионального оператора в размере 1653,19 тыс. руб. 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 29 Основ ценообразования, пунктами 15, 25 Методики № 1638/16, писем ФАС России № ВК/58887/18, № ВК/88369/19.

В силу пункта 90(1) Методики № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль регионального оператора определяется 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 2020 год принята органом регулирования в экономически обоснованном размере 6833,49 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки регионального оператора

В соответствии с пунктом 83 Методики № 1638/16 единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО устанавливается в соответствии с условиями соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемого между региональным оператором и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации по результатам конкурса на выбор регионального оператора.

В соответствии с пунктом 84 Методики № 1638/16 расчет единого тарифа регионального оператора и необходимой валовой выручки регионального оператора на год осуществляется исходя из непревышения таких величин над стоимостью услуг регионального оператора по организации деятельности по обращению с ТКО, определенной по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с ТКО на соответствующий год.

При этом в соответствии с пунктом 89 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора не может превышать прогнозную необходимую валовую выручку регионального оператора по организации деятельности по обращению с ТКО, содержащуюся в заявке на участие в конкурсном отборе региональных операторов победителя такого конкурсного отбора на соответствующий год, за исключением следующих случаев:

а) изменение законодательства Российской Федерации, существенно влияющее на расходы, учитываемые при установлении тарифов (более 10 процентов);

б) корректировка территориальной схемы, влияющая на расходы, учитываемые при установлении тарифов, в связи с изменением схемы потоков ТКО и объема (массы) ТКО, а также в связи со строительством и (или) реконструкцией объектов, используемых для обращения с ТКО.

При определении необходимой валовой выручки регионального оператора отсутствовали случаи, предусмотренные подпунктами «а», «б» пункта 89 Основ ценообразования.

В соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности № 3 от 29 мая 2018 года, максимально допустимая стоимость услуги регионального оператора на 2020 год определена в размере 279 847,00 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка регионального оператора, определенная органом регулирования по результатам экспертизы экономической обоснованности затрат регионального оператора по зоне деятельности №2 на 2020 год, составила 166 972,52 (без превышения НВВ по соглашению).

Расчет единого тарифа на услуги регионального оператора

ООО «Спецтранс» применяет упрощенную систему налогообложения. Таким образом, предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй НК РФ.

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2020 год в среднем составил 483,98 руб./куб.м.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определен предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 с разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 475,28 руб./куб.м.;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 492,68 руб./куб.м.

ООО «Спецтранс» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо № 2486 от 18.12.2019, вх. № О-2614 от 18.12.2019)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельный единый тариф 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 в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	руб./куб. м	475,28
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	руб./куб. м	492,68

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 ноября 2018 года № 18/315 «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 2019 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 марта 2019 года № 19/37 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов костромской области от 13.11.2018 № 18/315».

3. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года.

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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	

3	Якимова Л.А.	за	Решение: принято
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 19: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.11.2017 № 17/294 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МУП «Волгореченское ПАТП» на 2018-2020 годы»

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 9 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) направлен запрос в МУП «Волгореченское ПАТП» (далее – МУП «Волгореченское ПАТП», Предприятие) о предоставлении обосновывающих материалов для корректировки долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год (исх. № Д/РЦТ-2242 от 08.07.2019).

МУП «Волгореченское ПАТП» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (вх.№ О-1589 от 31.07.2019) а также дополнительные материалы на запросы экспертов.

МУП «Волгореченское ПАТП» является оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

В соответствии с постановлением администрации городского округа город Волгореченск от 11.07.2019 № 523 на момент проведения корректировки долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) МУП «Волгореченское ПАТП» находится на стадии ликвидации.

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 и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 05.08.2019 № 272-Т.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год, предоставленные МУП «Волгореченское ПАТП», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2018 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет МУП «Волгореченское ПАТП». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление Правительства от 30.05.2016 № 484, Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) 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 - Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16);
- 7) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2019 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	103,0

Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Производственная программа МУП «Волгореченское ПАТП» (далее – производственная программа) утверждена постановлением Департамента от 17.11.2017 № 17/293 «Об утверждении производственной программы МУП «Волгореченское ПАТП» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018 – 2020 годы».

Производственной программой установлены следующие натуральные показатели, принятые для корректировки тарифов:

Таблица 2

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Планируемый объём размещаемых (захораниваемых) твёрдых коммунальных отходов	тыс. куб. м	45,3	45,3	45,3

В соответствии с пунктом 15 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с ТКО, а также осуществления контроля за

их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», предложений по корректировке производственной программы от Предприятия не поступало.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

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

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 05.07.2012 № 044 00023 на срок «бессрочно».

Объект захоронения ТКО расположен у п. Алеево Сидоровского сельского поселения Красносельского района Костромской области.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год определены в соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС №1638/16 в размере 3909,66 тыс. руб. как долгосрочный параметр регулирования с учетом ИПЦ 103,0 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2020 к 2019 году.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2020 год приняты в размере 452,71 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16., в том числе:

- транспортный налог на период регулирования принят по факту 2018 года в экономически обоснованном размере 17,32 тыс. руб.;
- арендная плата за землю принята в размере 43,65 тыс. руб. на уровне 2018 года с учетом индексации на 2020 год с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования.

Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании МУП «Волгореченское ПАТП» в соответствии с договором аренды от 26.01.2016 № 6/2016, заключенным с администрацией городского округа город Волгореченск на срок более 3 лет 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 МУП «Волгореченское ПАТП» 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 организацией на аренду указанного земельного участка.

- налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 52,0 тыс. руб. по предложению Предприятия.

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 и постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 на 2019 год, и принята в размере 339,74 тыс. руб.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2020 год в размере 13,00 тыс. руб. 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.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют, корректировка данных затрат не заявлена.

В соответствии с пунктом 25 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2020 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 237,31 тыс. руб., что составляет 5,4 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

*Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов
на период регулирования*

Необходимая валовая выручка на 2018 и 2019 годы сформирована в рамках экспертизы обоснованности предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Волгореченское ПАТП» на 2018-2020 годы (в рамках тарифного дела, открытого приказом Департамента от 16.10.2017 №350-Т, от 18.07.2018 № 286-Т).

В соответствии с пунктом 45 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена скорректированная необходимая валовая выручка МУП «Волгореченское ПАТП» на 2020 год (таблица 2).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования (Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3723,90	3834,13	3909,66
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	177,00	917,86	452,71
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13,00	13,00	13,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3913,90	4764,99	4375,37
7.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	20,00	-257,31	237,31
8.	ИТОГО скорректированная необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3933,90	4507,68	4612,68

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2020 год по объему ТКО в среднем составил: 101,83 руб./м³, с учетом соблюдением требований пункта 7 Основ ценообразования:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 111,20 руб./м³ (на уровне декабря 2019 года);

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 92,45 руб./м³.(снижение на 16,9 % к уровню декабря 2019 года).

МУП «Волгореченское ПАТП» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2020 год (письмо № 01-07/403 от 18.12.2019)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 19 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (полигон у п. АлееевоСидоровского сельского поселения Красносельского района Костромской области) для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МУП «Волгореченское ПАТП» на 2020 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Период	Тариф, руб./м ³ по категориям потребителей	
		с учетом НДС	без учета НДС
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	111,20	111,20
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	92,45	92,45

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 ноября 2017 года № 17/294 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МУП «Волгореченское ПАТП» на 2018 – 2020 годы» соответствующие изменения.

3. Постановление ввести в действие с 1 января 2020 года

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

Вопрос 20: «Об установлении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств, разрешённая максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств, на территории городского округа города Костромы на период 2020 – 2024 годы»

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, утвержденных Приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 (далее – Методические указания) постановлением департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) 21.06.2019 № 19/75 установлен базовый уровень тарифов на

перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Костромской области на период 2020 – 2024 годы.

В департамент обратилась Администрация города Костромы (исх. № 03-11исх-1209/19 от 21.11.2019) по пересмотру базового уровня тарифа на перемещение и хранение задержанных транспортных средств (далее – ТС), разрешенная максимальная масса которых не превышает 3 500 килограммов на территории городского округа город Кострома, в связи с обращением ООО «АтрибутЛаб».

Для установления базового уровня тарифов на перемещение задержанных ТС, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств, департаментом произведен расчет на основании расчетных материалов, представленных ООО «АтрибутЛаб». Расчет произведен методом экономически обоснованных затрат с учетом индексации сложившегося уровня тарифа на 2020 год на уровень ИПЦ в соответствии с базовым прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (на 2021 год – 3,7 %; 2022 год – 4,0 %; 2023 год – 4,0 %; 2024 год – 4,0 %) в соответствии с п. 19, 20 Методических указаний.

Предлагается установить базовый уровень тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на территории г.о.г. Костромы на 2020 – 2024 годы в следующих размерах (таблица 1, таблица 2):

Таблица 1

Дальность перемещения	Базовый уровень тарифов, рублей за одно транспортное средство на 2020 год	
	Установленный постановлением департамента от 21.06.2019 № 19/75	Предлагается к установлению
разрешенная максимальная масса транспортного средства не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств		
В границах населенного пункта (при нахождении места задержания и специализированной стоянки в границах одного населенного пункта)	1 097,0	3 469,0

Таблица 2

Дальность перемещения	Предлагается к установлению базовый уровень тарифов, рублей за одно транспортное средство (с учетом ИПЦ)				
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
В границах населенного пункта (при нахождении места задержания и специализированной стоянки в границах одного населенного пункта)	3 469,0	3 573,0	3 716,0	3 865,0	4 020,0

Для пересмотра базового уровня тарифов на хранение задержанных ТС на территории г.о.г. Кострома на 2020 год расчетные материалы предоставило ГП «Костромское ПАТП № 3».

Для установления базового уровня тарифов на хранение задержанных транспортных средств, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3 500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств, департаментом произведен расчет методом экономически обоснованных затрат с учетом индексации сложившегося уровня тарифа на 2020 год на уровень ИПЦ в соответствии с базовым прогнозом социально-экономического развития

Российской Федерации (на 2021 год – 3,7 %; 2022 год – 4,0 %; 2023 год – 4,0 %; 2024 год – 4,0) в соответствии с п. 19, 20 Методических указаний.

Предлагается установить базовый уровень тарифов на хранение задержанных транспортных средств на территории г.о.г. Костромы на 2020 – 2024 годы в следующих размерах (таблица 3, таблица 4):

Таблица 3

Категория транспортного средства	Базовый уровень тарифов, рублей за 1 час хранения на 2020 год	
	Установленный постановлением департамента от 21.06.2019 № 19/75	Предлагается к установлению
Транспортные средства, разрешённая максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств	16,0	37,0

Таблица 4

Категория транспортного средства	Предлагается к утверждению базовый уровень тарифов, рублей за 1 час хранения (с учетом ИПЦ)				
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Транспортные средства, разрешённая максимальная масса которых не превышает 3 500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств	37,0	38,0	40,0	42,0	44,0

Базовый уровень тарифов применяется для проведения торгов (аукционов) по выбору исполнителей услуг на перемещение и хранение задержанных ТС на территории Костромской области в соответствии с Порядком организации и проведения аукционов на право заключения договоров на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранению и возврату, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 14.08.2017 № 300-а.

В результате конкурсных процедур размер тарифов может быть снижен.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, поддержали единогласно предложение Макшановой Т.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить базовый уровень тарифов на перемещение задержанных транспортных средств, разрешённая максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств, на территории городского округа города Костромы на период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

Дальность перемещения	Базовый уровень тарифов, рублей за одно транспортное средство				
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
В границах населённого пункта (при нахождении места задержания и специализированной стоянки в границах одного населённого пункта)	3 469,0	3 573,0	3 716,0	3 865,0	4 020,0

2. Установить базовый уровень тарифов на хранение задержанных транспортных средств, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3 500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств, на территории городского округа города Костромы на период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

Категория транспортного средства	Предлагается к утверждению базовый уровень тарифов, рублей за 1 час хранения				
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Транспортные средства, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3 500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств	37,0	38,0	40,0	42,0	44,0

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

Вопрос 21: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.06.2019 № 19/75 «Об установлении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Костромской области на период 2020 – 2024 годы» СЛУШАЛИ:

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

Базовый уровень тарифов применяется для проведения торгов (аукционов) по выбору исполнителей услуг на перемещение и хранение задержанных ТС на территории Костромской области в соответствии с Порядком организации и проведения аукционов на право заключения договоров на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранению и возврату, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 14.08.2017 № 300-а (далее – Порядок).

В целях реализации пункта 4 Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, утвержденных Приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 и пункта 2 Порядка департамент предлагает внести изменения в постановление департамента от 21.06.2019 № 19/75:

1) в базовом уровне тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на территории Костромской области (приложение № 1):

подпункты 1.1, 1.1.1 пункта 1 признать утратившими силу;

2) в базовом уровне тарифов на хранение задержанных транспортных средств на территории Костромской области (приложение № 2):

подпункт 1.1 пункта 1 признать утратившим силу.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, поддержали единогласно предложение Макшановой Т.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента от 21.06.2019 № 19/75 «Об установлении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Костромской области на период 2020 – 2024 годы» следующие изменения:

1) в базовом уровне тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на территории Костромской области (приложение № 1):

подпункты 1.1, 1.1.1 пункта 1 признать утратившими силу;

2) в базовом уровне тарифов на хранение задержанных транспортных средств на территории Костромской области (приложение № 2):

подпункт 1.1 пункта 1 признать утратившим силу.

2. Настоящие постановления вступают 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 22: Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Чухломского муниципального района Костромской области на период 2020 – 2024 годы

СЛУШАЛИ:

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

В настоящее время постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.06.2019 № 19/75 установлен базовый уровень тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на 2020 – 2024 годы.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний, утвержденных Приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 тарифы на перемещение и хранение задержанных ТС устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, утвержденных департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области. В случае признания торгов несостоявшимися орган регулирования устанавливает тариф в размере не выше определенного базового уровня.

По информации, представленной администрации Чухломского муниципального района (вх. № А-2745 от 16.12.2019), аукцион от 13.12.2019 на право заключения договора, на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранению и возврату на территории Чухломского

муниципального района признан несостоявшимся (по окончании срока подачи заявок на участие в аукционе не подано ни одной заявки).

В связи с чем, предлагается установить тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Чухломского муниципального района Костромской области на период 2020 – 2024 годы в размере базового уровня тарифов, утверждённых постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.06.2019 № 19/75 «Об установлении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Костромской области на период 2020 – 2024 годы» в следующих размерах (таблица 1, таблица 2):

Таблица 1

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств

№ п/п	Дальность перемещения	Тариф, рублей за одно транспортное средство				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Перемещение задержанных транспортных средств, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств					
1.1.	В границах населенного пункта (при нахождении места задержания и специализированной стоянки в границах одного населенного пункта)	2 814,0	2 926,0	3 043,0	3 165,0	3 291,0
1.2.	На расстояние до 20 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	4 391,0	4 567,0	4 750,0	4 940,0	5 137,0
1.3.	На расстояние до 40 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	5 968,0	6 207,0	6 455,0	6 713,0	6 982,0
1.4.	На расстояние до 60 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	7 545,0	7 847,0	8 161,0	8 487,0	8 827,0
1.5.	На расстояние до 80 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	9 123,0	9 488,0	9 867,0	10 262,0	10 673,0
1.6.	На расстояние более 100 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	10 700,0	11 128,0	11 573,0	12 036,0	12 517,0
2.	Перемещение задержанных транспортных средств, разрешенная максимальная масса которых превышает 3500 килограммов, в том числе негабаритных транспортных					

средств						
2.1.	В границах населенного пункта (при нахождении места задержания и специализированной стоянки в границах одного населенного пункта)	5 651,0	5 877,0	6 112,0	6 356,0	6 611,0
2.2.	На расстояние до 20 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	7 392,0	7 688,0	7 995,0	8 315,0	8 648,0
2.3.	На расстояние до 40 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	9 133,0	9 499,0	9 879,0	10 274,0	10 685,0
2.4.	На расстояние до 60 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	10 875,0	11 310,0	11 762,0	12 232,0	12 722,0
2.5.	На расстояние до 80 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	12 616,0	13 120,0	13 645,0	14 191,0	14 759,0
2.6.	На расстояние более 100 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	14 357,0	14 931,0	15 529,0	16 150,0	16 796,0

Таблица 2

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств

№ п/п	Категория транспортного средства	Стоимость хранения одного транспортного средства, рублей за 1 час хранения				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Транспортные средства, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств	40,0	42,0	44,0	45,0	47,0
2.	Транспортные средства, разрешенная максимальная масса которых превышает 3500 килограммов, в том числе негабаритные транспортные средства	90,0	94,0	97,0	101,0	105,0

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, поддержали единогласно предложение Макшановой Т.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на территории Чухломского муниципального района Костромской области на период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

№ п/п	Дальность перемещения	Тариф, рублей за одно транспортное средство				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Перемещение задержанных транспортных средств, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств					
1.1.	В границах населенного пункта (при нахождении места задержания и специализированной стоянки в границах одного населенного пункта)	2 814,0	2 926,0	3 043,0	3 165,0	3 291,0
1.2.	На расстояние до 20 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	4 391,0	4 567,0	4 750,0	4 940,0	5 137,0
1.3.	На расстояние до 40 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	5 968,0	6 207,0	6 455,0	6 713,0	6 982,0
1.4.	На расстояние до 60 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	7 545,0	7 847,0	8 161,0	8 487,0	8 827,0
1.5.	На расстояние до 80 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	9 123,0	9 488,0	9 867,0	10 262,0	10 673,0
1.6.	На расстояние более 100 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	10 700,0	11 128,0	11 573,0	12 036,0	12 517,0
2.	Перемещение задержанных транспортных средств, разрешенная максимальная масса которых превышает 3500 килограммов, в том числе негабаритных транспортных средств					

2.1.	В границах населенного пункта (при нахождении места задержания и специализированной стоянки в границах одного населенного пункта)	5 651,0	5 877,0	6 112,0	6 356,0	6 611,0
2.2.	На расстояние до 20 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	7 392,0	7 688,0	7 995,0	8 315,0	8 648,0
2.3.	На расстояние до 40 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	9 133,0	9 499,0	9 879,0	10 274,0	10 685,0
2.4.	На расстояние до 60 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	10 875,0	11 310,0	11 762,0	12 232,0	12 722,0
2.5.	На расстояние до 80 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	12 616,0	13 120,0	13 645,0	14 191,0	14 759,0
2.6.	На расстояние более 100 км (при нахождении места задержания или специализированной стоянки за пределами границ одного населенного пункта)	14 357,0	14 931,0	15 529,0	16 150,0	16 796,0

2. Установить тарифы на хранение задержанных транспортных средств на территории Чухломского муниципального района Костромской области на период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

№ п/п	Категория транспортного средства	Стоимость хранения одного транспортного средства, рублей за 1 час хранения				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Транспортные средства, разрешенная максимальная масса которых не превышает 3500 килограммов, за исключением негабаритных транспортных средств	40,0	42,0	44,0	45,0	47,0
2.	Транспортные средства, разрешенная максимальная масса которых превышает 3500 килограммов, в том числе негабаритные транспортные средства	90,0	94,0	97,0	101,0	105,0

3. Тарифы ввести в действие с 1 января 2020 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопросы 23-24: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Фатьянову О.Ю, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилась ИП Румянцева С. В. с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2020 год (вх. от 21.11.2019 № О-2365).

Ранее услуги водоснабжения оказывало крестьянское фермерское хозяйство, главой которого является Румянцев Павел Робертович, сообщивший о прекращении оказания услуг водоснабжения с 1 января 2020 года (вх. от 25.11.2019 № О-2393).

ИП Румянцева С.В. использует имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения, на основании договора аренды от 01.05.2019 года №б/н, заключенного с ООО «ОСПЛЮС».

ИП Румянцева С.В. находится на упрощенной системе налогообложения.

В пределах 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 2020 год (приказ от 29.11.2019 № 351-Т).

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат), 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 сведений несет ИП Румянцева С.В.

Продланная 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.

При установлении тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. приняты следующие параметры Прогноза:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,0%;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,8%.

Объемы реализации питьевой воды на 2020 год приняты на уровне фактических объемов реализации за 2018 год КФХ, главой которого является Румянцев Павел Робертович, и составили 38,43 тыс. м3.

ИП Румянцевой С.В. предложена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2020 год в размере 1643,42 тыс. руб., средний тариф по году – 25,84 руб./м³.

В результате проведенного анализа НВВ снижена по сравнению с предложением ИП Румянцевой С.В. на 538,94 тыс. руб. и составила 1104,48 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

I. Производственные расходы.

1. Оплата труда ОПР.

ИП Румянцевой С.В. предложены затраты на оплату труда ОПР в размере 150,0 тыс.руб., численность ОПР - 2,0 ед., отчисления во внебюджетные фонды – 46,95 тыс. руб., прочие прямые расходы – 31,60 тыс. руб.

Численность ОПР принята в количестве 1,0 ед. (оператор-лаборант на фильтрах 0,5 ед., слесарь-сантехник 0,5 ед.) на основании штатного расписания. Средняя заработная плата принята исходя из МРОТ с индексацией со 2-го полугодия 2020 г. на 3,0% в соответствии с Прогнозом. Плановые затраты на оплату труда составили 147,74 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 46,24 тыс. руб. (31,3%).

2. Прочие прямые расходы.

Прочие прямые расходы 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», на уровне предложения ИП Румянцевой С.В.. Расходы составили 31,60 тыс. руб.

2. Ремонтные расходы.

ИП Румянцевой С.В. предложены расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание в размере 25,0 тыс.руб.

Проведение ремонтных работ является прямой обязанностью организации, осуществляющей эксплуатацию объектов водопроводно-канализационного хозяйства. С учетом фактических затрат за 2018 г. и 9 мес. 2019 г. КФХ Румянцев П.Р., ранее осуществляющего деятельность по водоснабжению, ремонтные расходы приняты на уровне предложения ИП Румянцевой С.В. в размере 25,0 тыс.руб.

3. Цеховые расходы.

ИП Румянцевой С.В. цеховые расходы не предложены, в связи с чем в НВВ не включены.

4. Административные расходы.

ИП Румянцевой С.В. предложены затраты на оплату труда административно-управленческого персонала в размере 73,80 тыс.руб., численность административного персонала – 1,0 ед., отчисления во внебюджетные фонды – 23,09 тыс.руб.

В соответствии со штатным расписанием численность административно-управленческого персонала принята в размере 0,25 ед. (бухгалтер-экономист). Зарботная плата принята согласно штатному расписанию с учетом индексации со 2-го полугодия 2020 г. в соответствии с Прогнозом. Плановые затраты на оплату труда составили 58,23 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 18,23 тыс. руб. (31,3%).

II. Расходы на электрическую энергию.

ИП Румянцевой С.В. предложены расходы в размере 844,45 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть принят с учетом фактического удельного расхода электроэнергии за 9 месяцев 2019 года, сложившегося у КФХ Румянцев П.Р., ранее осуществляющего деятельность по водоснабжению на той же территории, в размере 1,83 кВт*час/м³.

Прогнозный объем электроэнергии составил 71,87 тыс. кВт*ч.

С учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент установления тарифов, с индексацией со 2 полугодия 2020 года в соответствии с Прогнозом, затраты снижены на 329,71 тыс. руб. и составили 514,73 тыс. руб.

III. Неподконтрольные расходы.

ИП Румянцевой С.В. предложены затраты в размере 448,53 тыс. руб.

Расходы составили 355,65 тыс. руб. (-92,88 тыс. руб. к предложению), в том числе:

- затраты по налогу по принятой системе налогообложения, рассчитанные в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, принятые в размере 11,07 тыс. руб. (+11,07 тыс. руб.);

- затраты по водному налогу, рассчитанные исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, принятые в размере 6,96 тыс. руб. (-3,57 тыс. руб. к предложению);

- затраты по аренде земельного участка, объектов централизованной системы водоснабжения, принятые на основании договора с ООО «ОСПЛЮС» в размере 337,62 тыс. руб. (-100,38 тыс. руб. к предложению ИП Румянцевой С.В.), с учетом требований пункта 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов и других обязательных платежей.

II. Амортизационные отчисления.

В связи с тем, что имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения, является арендуемым, амортизация не начисляется.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 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 ИП Румянцевой С.В. отсутствует, коллективный договор не предоставлен, расходы на социальные нужды в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2020 год не учитывалась.

ИП Румянцева С.В. не наделена статусом гарантирующей организации. Руководствуясь пунктом 47 (1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

В целях сглаживания тарифов из НВВ в сфере водоснабжения переброшена часть расходов на водоотведение в размере 92,95 тыс. руб.

Тарифы на 2020 год составили (НДС не облагаются):

- питьевая вода:

с 01.01.2020 оп 30.06.2020 – 28,38 руб./м³;

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 29,10 руб./м³, с ростом к январю 2020 года 2,5%.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя
		2020 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

1.2.	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.	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)	4,0
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, %	2,00
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,83
3.3.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	-

ИП Румянцевой С.В. направлено письменное согласие с предложенными тарифами (вх. от 20.12.2019 № О-2648).

От Администрации города Костромы возражений по величине тарифов не поступило.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 23-24 Повестки, поддержали предложение Фатьяновой О.Ю. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2020 год:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м)		
1.1.	Население	28,38	29,10
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	28,38	29,10

2. Утвердить производственную программу ИП Румянцевой С.В. в сфере водоснабжения на 2020 год

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

Вопрос 25: «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.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилась ИП Румянцева С.В. с заявлением на корректировку тарифов на водоотведение на 2020 год (вх. от 30.04.2019 № О-996).

Имущество, необходимое для оказания услуг водоотведения, ИП Румянцева С.В. эксплуатирует на основании договора аренды б/н от 09.04.2018, заключенному с ООО «Исток».

ИП Румянцева С.В. находится на упрощенной системе налогообложения.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии Дела о корректировке тарифов на водоотведение на 2020 год (приказ от 13.05.2019 № 165-Т).

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на водоотведение для ИП Румянцевой С.В. на 2020 год, представленные для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

При рассмотрении материалов ИП Румянцевой С.В. по обоснованию корректировки тарифов на водоотведение выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на водоотведение на 2020 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 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.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 года № 18/508 для ИП Румянцевой С.В. установлены долгосрочные тарифы на водоотведение на 2019-2021 годы.

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился 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, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2018 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года.

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

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2020 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ, и одобренные на заседании Правительства Российской Федерации:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,0%;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,8%.

1. Информация об объемах сточных вод принята на основании данных, предоставленных ИП Румянцевой С.В.:

ресурс	2018 год факт	2020 год план	Предложение на 2020 год	2020 год корр.
водоотведение, тыс. м3	38,00	13,14	64,90	38,00

Объемы пропущенных сточных вод при корректировке на 2020 год приняты на уровне фактических объемов 2018 года, увеличены по сравнению с планом 2020 года в связи с увеличением объемов жилищного строительства и ростом потребления количества воды, и соответственно, услуг водоотведения.

2. Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020 год составляла 297,42 тыс. руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 874,19 тыс. руб. (-576,77 тыс. руб. к плану 2020 года), в том числе:

1) операционные расходы:

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы составили 75,11 тыс. руб. (-0,37 тыс. руб. к плану 2020 года).

2) расходы на энергоресурсы:

Затраты на энергоресурсы в сфере водоотведения скорректированы исходя из установленного удельного расхода электрической энергии, баланса водоотведения, с учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки, с индексацией со 2 полугодия 2020 года в соответствии с Прогнозом и составили 629,33 тыс. руб. (+422,60 тыс. руб. к плану 2020 года).

3) неподконтрольные расходы:

Затраты по данной статье увеличены на 65,02 тыс.руб. относительно плана 2020 года, составили 76,79 тыс. руб. и включают:

- затраты на аренду земельного участка с расположенным на нем зданием очистных сооружений, принятые на основании договора аренды б/н от 09.04.2018 с ООО «Исток», с учетом требований п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, исходя из принципа возмещения арендодателю суммы амортизации, земельного налога. Затраты подтверждены ведомостью амортизации основных средств и составили 50,04 тыс. руб. (+50,04 тыс. руб. к плану 2020 года);

- затраты на информационно-консультационные услуги, принятые на основании предоставленного договора, в размере 18,02 тыс.руб. (+9,25 тыс. руб. к плану 2020 года);

- затраты по налогу при применении упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 8,73 тыс.руб. (+5,73 тыс.руб. к плану 2020 года).

4) амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления не начисляются, так как имущество, необходимое для оказания услуг водоотведения, является арендуемым.

5) нормативная прибыль:

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа отсутствует, коллективный договор не предоставлен, расходы на социальные нужды в тарифной заявке предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2020 год не учитывалась.

ИП Румянцева С.В. не наделена статусом гарантирующей организации. Руководствуясь пунктом 47 (1) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

В целях выравнивания тарифов при корректировке НВВ учтена переброска части расходов с водоснабжения на водоотведение в размере 92,95 тыс. руб.

Величина тарифов с учетом корректировки объемов сточных вод и необходимой валовой выручки составила (НДС не облагаются):

по водоотведению:

с 01.01.2020 г. – 22,30 руб./м³;

с 01.07.2020 г. – 23,71 руб./м³, с ростом к декабрю 2019 года 6,3%.

ИП Румянцевой С.В. направлено письменное согласие с предложенными тарифами (вх. от 20.12.2019 № О-2648).

От Администрации города Костромы возражений по величине тарифов не поступило.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 25 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов 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», следующее изменение:

графу 6 изложить в следующей редакции:

«	с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	6	
	23,71	
	23,71	».

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	Решение Правления
-------	-----------------	------------	-------------------

		голосования	
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 26 : «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/463 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы».
СЛУШАЛИ: заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую МУП «Газовые котельные» (далее – предприятие) является заявление от 29.04.2019 № О-874.

Корректировка тарифов на тепловую энергию на 2020 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании заявления 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, основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 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 2020 год от 07.05.2019 № 94-Т.

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

1. Индексная модель на 2020 год.

№	Индексы	С июля 2020 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

При проведении экспертизы тарифа уполномоченный по делу опирался на исходные данные, представленные МУП «Газовые котельные».

Норматив удельного расхода топлива и технологических потерь в сетях для МУП «Газовые котельные» на 2020 год утвержден постановлением департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 04.06.2019 № 31.

МУП «Газовые котельные» предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 4082,00 руб./Гкал (НДС не облагается), размер необходимой валовой выручки 80869,23 тыс.руб.

Основные плановые показатели МУП «Газовые котельные», на 2020 год по расчету департамента составили:

- объем производства тепловой энергии – 23313,01, Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельных – 491,99 Гкал;
- объем технологических потерь – 3679,36 Гкал;
- объем полезного отпуска – 19141,66 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки **49911,56** тыс.руб., в том числе:

Расходы на топливо – 20715,25 тыс.руб.

Объем природного газа 3177,69 тыс.куб.м. рассчитан с учетом утвержденных нормативов удельного расхода топлива по котельным.

Цена газа в 1 полугодии 2020 года принята на основании действующих цен (тарифов) ПАО «НОВАТЭК», со 2-го полугодия 2020 года проиндексирована на 3,0% (Прогноз). Стоимость транспортировки газа учтена по установленным тарифам (приказ ФАС России от 21.02.2019 №199/19) для АО «Газпром газораспределение Кострома», на 2019-2020 годы.

Расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 5035,97 тыс.руб.

Объем электроэнергии принят на уровне факта 2018 года. Цена 1 кВт.ч. в зависимости от уровня напряжения с 1 января 2020 года принята как средневзвешенная за июль-октябрь 2019 года, со 2-го полугодия проиндексирована на 4,8% (Прогноз).

Расходы на холодную воду и водоотведение – 145,94 тыс.руб.

Объем холодной воды и водоотведения принят на уровне плана 2019 года. Расходы рассчитаны по тарифам, установленным для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2020 год (постановление от 03.12.2019 № 19/308).

Операционные расходы скорректированы на основании индекса потребительских цен 3,0% и установленного индекса эффективности расходов 1,0%.

Операционные (подконтрольные) расходы – 17614,0 тыс.руб.

- расходы на сырье и материалы – 1212,16 тыс.руб.;
- расходы на оплату труда – 15702,30 тыс.руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом -104,80 тыс.руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 248,90 тыс.руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг –299,83 тыс.руб.;
- расходы на служебные командировки и обучение персонала -37,30 тыс.руб.;
- другие расходы – 8,74 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы – 6400,4 тыс.руб.

- страховые взносы во внебюджетные фонды –4742,09 тыс. руб. (30,2%);
- арендная плата -28,34 тыс. руб. принята на основании представленных договоров;
- амортизация – 1189,20 тыс.руб. (оборотно-сальдовая ведомость);
- расходы на страхование -28,13 тыс.руб. (страховые полисы АО «АЛЬФА СТРАХОВАНИЕ»);

- налог на имущество, транспортный налог – 16,50 тыс.руб. (на основании налоговых деклараций за 2018 год);

- в соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 396,12 рублей.

На основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, на утверждение Правлением предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района (НДС не облагается):

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2548,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2701,000 руб./Гкал (рост к декабрю 2019 года -6,0%)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А..

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Внести в тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 декабря 2018 года № 18/463 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы», следующие изменения:

в подпункте 1.4 пункта 1 цифры «2630,00» заменить цифрами «2701,00»;

в подпункте 2.4 пункта 2 цифры «2630,00» заменить цифрами «2701,00».

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

Вопрос 27: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/464 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ: заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год, оказываемые МУП «Газовые котельные» (далее – предприятие) является заявление от 29.04.2019 № О-874/1.

Корректировка тарифов на тепловую энергию на 2020 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) на основании заявления МУП «Газовые котельные» 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, основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 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 услуги по передаче тепловой энергии, на 2020 год от 07.05.2019 № 95-Т.

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

1. Индексная модель на 2020 год.

№	Индексы	С июля 2020 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

При проведении экспертизы тарифа уполномоченный по делу опирался на исходные данные, представленные МУП «Газовые котельные».

МУП «Газовые котельные» предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 641,53 руб./Гкал (НДС не облагается), размер необходимой валовой выручки 3954,65 тыс.руб.

Основные плановые показатели МУП «Газовые котельные», на 2020 год по расчету департамента составили:

-объем принятой тепловой энергии – 7478,73 Гкал;

-объем технологических потерь – 1314,7 Гкал;

-объем полезного отпуска – 6164,03 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки 2691,52 тыс.руб., в том числе:

Расходы на энергетические ресурсы – 2433,55 тыс.руб.

Затраты на компенсацию потерь ПАО «Красносельский Ювелирпром» рассчитаны с учетом объема потерь 1314,7 Гкал и тарифов на тепловую энергию для ПАО «Красносельский Ювелирпром» на 2020 год, установленные постановлением департамента от 20.12.2018 № 18/596.

Операционные расходы скорректированы на основании индекса потребительских цен 3,0% и установленного индекса эффективности расходов 1,0%.

Операционные (подконтрольные) расходы – 216,77 тыс.руб.

- расходы на оплату труда – 33,25 тыс.руб.;

- другие расходы – 183,52 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы – 41,20 тыс.руб.

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 10,04 тыс. руб. (30,2%);

- налог УСНО – 31,16 тыс. руб.

На основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов, на утверждении Правлением предлагаются скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района (НДС не облагается):

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 431,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 443,55 руб./Гкал (рост к декабрю 2019 года -2,9%)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 27 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А..

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Внести в тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 декабря 2018 года № 18/464 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы», следующее изменение:

в подпункте 1.4 пункта 1 цифры «448,00» заменить цифрами «443,55».

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

Вопрос 28. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунсервис» потребителям Шарьинского муниципального района на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую МКУП «Коммунсервис» (далее – регулируемая организация), является заявление от 30.04.2019 года вх. № О-962

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 период до 2024 года (далее - Прогноз).

Регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения в Зебляковском и Шангском сельских поселениях Шарьинского муниципального района на праве оперативного управления.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Для МКУП «Коммунсервис» были установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на период 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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявлений от регулируемой организации приняты решения об открытии дел о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020 год от 15.05.2019 № 220-Т.

Индексная модель на 2020 год:

№	Индексы, %	2020 год
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,1
4.	Индекс роста цен на дрова	4,7
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

1. Основные плановые показатели МКУП «Коммуналсервис» на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2737,39 Гкал;
- расход на нужды котельных – 92,10 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2645,29 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 235,08 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2410,21 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 2410,21 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 7543,89 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 1742,01 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 770,33 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 23,39 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4414,24 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, – 24,54 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 266,94 тыс. руб.;
- арендная плата – 15,77 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 30,25 тыс. руб.;
- другие расходы – 272,19 тыс. руб.

МКУП «Коммуналсервис» не представлено предложение по уровню тарифов на тепловую энергию на 2020 год, в связи с чем расчет тарифов производился исходя из данных предыдущего периода регулирования.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предыдущего периода регулирования.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне ранее утвержденных на 2019 год.

Расходы на энергоресурсы составили 2535,73 тыс. руб.

Затраты на топливо (дрова) приняты на уровне утвержденных на предыдущий период регулирования.

Расходы на электроэнергию с июля 2020 года проиндексированы на индекс роста цен 4,8% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду с июля 2020 года проиндексированы на индекс роста цен 4,1% в соответствии с Прогнозом.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 1099,30 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 1023,89 тыс. руб. Ставка взносов 30,2 % в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 75,42 тыс. руб. или 1 % НВВ.

Операционные расходы составили 3908,85 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 3,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунсервис» потребителям Шарьинского муниципального района на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3077,35 руб./Гкал,
- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3194,61 руб./Гкал, с ростом 3,8 % к декабрю 2019 года.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 28 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунсервис» потребителям Шарьинского муниципального района на 2020 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3077,35	3077,35
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	3194,61	3194,61

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунсервис» 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 от 14.12.2018 № 18/521 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 29. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Горохов С.Ж. потребителям Костромского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую ИП Горохов С.Ж. (далее – регулируемая организация), является заявление от 26.04.2019 года вх. № О-802.

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 период до 2024 года (далее - Прогноз).

ИП Горохов С.Ж. владеет объектами теплоснабжения в п. Прибрежный Костромского муниципального района на праве собственности (свидетельство о государственной регистрации права от 31.07.2012 года).

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению не является основной.

Для ИП Горохов С.Ж. были установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на период 2019-2023 годы.

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 2020 год от 30.04.2019 № 65-Т.

Индексная модель на 2020 год:

№	Индексы, %	2020 год
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,1
4.	Индекс роста цен на дрова	4,7
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

1. Основные плановые показатели ИП Горохов С.Ж. в п. Прибрежный на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 8390,13 Гкал;
- расход на нужды котельных – 232,40 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 8157,73 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 435,00 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 7722,73 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 7722,73 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 18571,60 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 100,19 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 8618,50 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 3384,83 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 21,76 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 4091,86 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1701,40 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, – 30,27 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 10,60 тыс. руб.;
- другие расходы – 213,70 тыс. руб.;
- расходы на мероприятия по энергосбережению – 148,45 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 250,0 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива на 2020 год не утверждены в установленном законодательством порядке, в связи с чем приняты на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования.

Расходы на энергоресурсы составили 12025,09 тыс. руб.

Затраты на топливо (топливная щепка) снижены на 162,25 тыс. руб. к предложению предприятия. Объем топливной щепки департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 235,70 кг/т.у.т.

Цена топлива с 01.01.2020 года принята на уровне июля 2019 года, с 01.07.2020 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 312,88 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена на электроэнергию проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду снижены на 0,02 тыс. руб. Объем потребления холодной воды принят по предложению предприятия.

Цены на водоснабжение приняты в соответствии с тарифами, установленными для регулируемой организации.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 4850,49 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 423,11 тыс. руб. Ставка взносов 33,1 % в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 4091,86 тыс. руб. по 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 148,45 тыс. рублей.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 187,10 тыс. руб. (1 % НВВ).

Операционные расходы.

Операционные расходы с учетом корректировки составили 1445,74 тыс.руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 3,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах в размере 250,0 тыс. руб. по предложению предприятия.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Горохов С.Ж. потребителям п. Прибрежный Костромского муниципального района на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2359,12 руб./Гкал,
- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2458,41 руб./Гкал, рост к декабрю 2019 года – 4,2 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 29 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ИП Горохов С.Ж. потребителям п. Прибрежный Костромского муниципального района на 2020 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	2 359,12	2 359,12
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	2 458,41	2 458,41

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Горохов С.Ж. 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 от 20.12.2018 № 18/590 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 30: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям деревни Бычиха Костромского муниципального района, на 2020-2024 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» на территории деревни Бычиха Костромского муниципального района (далее – регулируемая организация) на 2020-2024 годы, является заявление от 26.04.2019 №О-791.

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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

ООО «Коммунальные системы» владеет объектами теплоснабжения в деревне Бычиха Костромского муниципального района на основании договора аренды от 20.09.2016 № 1, заключенного с ИП Горохов С.Ж.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению не 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. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020-2024 годы от 15.05.2019 № 222-Т.

Индексная модель в соответствии с Прогнозом:

№	Индексы	2020 год, %	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %	2024 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8	4,1	4,0	4,0	4,0
3.	Индекс роста цен на дрова	4,7	4,6	4,8	5,0	5,3
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1	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 регулируемого предприятия на 2020 год (базовый период) по расчету департамента ГРЦиТ Костромской области составили:

- произведено тепловой энергии – 986,84 Гкал;
- расход на нужды котельных – 23,88 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 962,96 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 32,96 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 930,00 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 930,00 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1936,88 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 1133,21 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 284,40 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 6,05 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 77,07 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 155,58 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 47,2 тыс. руб.;
- арендная плата – 188,73 тыс. руб.;
- другие расходы – 26,13 тыс. руб.;
- выпадающие доходы – -28,43 тыс. руб.;

Период 2020-2024 годы является для ООО «Коммунальные системы» вторым периодом регулирования тарифов на тепловую энергию.

Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных на 2019 год (нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельного расхода топлива на 2020 год не утверждены в установленном законодательством порядке).

Затраты на топливо (топливная щепа) снижены к предложению предприятия на 32,17 тыс. руб. и рассчитаны департаментом на основании удельного расхода условного топлива в размере 178,58 кг.у.т./Гкал. С 1 июля 2020 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены к предложению предприятия на 4,67 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена на электроэнергию с января 2020 года принята в размере фактически сложившейся рыночной цены за ноябрь 2019 года, с июля 2020 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду приняты в размере 6,05 тыс. руб. Объемы воды на технологические цели принят по предложению предприятия. Цены на водоснабжение приняты в соответствии с тарифами, установленными для поставщика – ИП Горохов С.Ж.

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 63,1 тыс. руб. в связи с увеличением срока амортизации тепловых сетей до 20 лет.

Расходы на оплату труда снижены на 2,82 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы на основании штатного расписания предприятия. С июля 2020 года фонд проиндексирован на индекс потребительских цен 3,0 % в соответствии с Прогнозом.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на информационно-консультационные услуги. Расходы снижены к предложению предприятия на 32,83 тыс. руб. и приняты с 01.01.2020 года на уровне 2 полугодия 2019 года, с 01.07.2020 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом. Обосновывающие материалы увеличения расходов не представлены.

По статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» департаментом учтены расходы по охране труда и технике безопасности, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения в размере 1 % НВВ.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2020 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2021-2024 годы.

Операционные расходы на 2021-2024 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 «Коммунальные системы» потребителям деревни Бычиха Костромского муниципального района, на 2020-2024 годы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2020-2024 годы в размере:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2037,05 руб./Гкал;
- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2159,75 руб./Гкал с ростом 6,0 % к декабрю 2019 года;
- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2159,75 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2249,98 руб./Гкал с ростом 4,2 % к декабрю 2020 года;
- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2249,98 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2335,87 руб./Гкал с ростом 3,8 % к декабрю 2021 года;
- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 2335,87 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 2428,44 руб./Гкал с ростом 4,0 % к декабрю 2022 года;

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 2428,44 руб./Гкал;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 2529,73 руб./Гкал с ростом 4,2 % к декабрю 2023 года.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 30 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям деревни Бычиха Костромского муниципального района на 2020-2024 годы (руб./Гкал)

№ п/п	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	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-				
1.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-				
1.3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-				
1.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-				
1.5.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	-				
1.6.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	-				
1.7.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	-				
1.8.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	-				
1.9.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	-				
1.10.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	-				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)						
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2037,05				
2.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2159,75				
2.3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2159,75				
2.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2249,98				
2.5.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2249,98				
2.6.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2335,87				
2.7.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2335,87				
2.8.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2428,44				
2.9.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2428,44				
2.10.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2529,73				

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» 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 2020-2024 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2020 год	214,00	-	-
2021 год	-	1	-
2022 год	-	1	-

2023 год	-	1	-
2024 год	-	1	-

2. Установить показатели надежности и энергетической эффективности для ООО «Коммунальные системы» на 2020-2024 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.
2020 год	-	-	178,58	32,96	2,01
2021 год	-	-	178,58	32,96	2,01
2022 год	-	-	178,58	32,96	2,01
2023 год	-	-	178,58	32,96	2,01
2024 год	-	-	178,58	32,96	2,01

3. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 31. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям Костромской области, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

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

ОАО «РЖД» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2019 № О-1015 и расчетные материалы на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2020 год по угольным котельным в размере 2862,00 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 19208,15 тыс. руб., по мазутной котельной в размере 2986,00 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 49300,17 тыс. руб

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве собственности, потребителями являются население, организации, финансируемые из бюджета, прочие потребители.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению не 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 РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020 год от 07.05.2019 года № 93-Т.

Индексная модель на 2020 год:

№	Индексы, %	2020 год
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,1
4.	Индекс роста цен на дрова	4,7
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

I. Мазутная котельная, расположенная по адресу: г. Шарья, ул. Вокзальная, д. 19

1. Долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2019-2023 годы:

№ п/п/	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	2019 год	7424,34	1,0	-
2.	2020 год	-	1,0	-
3.	2021 год	-	1,0	-
4.	2022 год	-	1,0	-
5.	2023 год	-	1,0	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

№ п/п/	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2019 год	-	-	281,23	1972,21	-
2.	2020 год	-	-	281,23	1972,21	-
3.	2021 год	-	-	281,23	1972,21	-

4.	2022 год	-	-	281,23	1972,21	-
5.	2023 год	-	-	281,23	1972,21	-

2. Основные плановые показатели на 2020 год по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- произведено тепловой энергии – 18479,97 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 18479,97 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1972,21 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 16507,42 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 3381,85 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 39 595,89 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 80,0 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 26654,96 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 12428,2 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 803,89 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 31,47 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 8080,03 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 527,17 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 460,24 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 93,82 тыс. руб.;
 - плата за выбросы – 8,3 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 6,2 тыс. руб.;
 - расходы на мероприятия по энергосбережению – 316,04 тыс. руб.;
 - другие расходы – 228,98 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 0,34 Гкал и принят на основании фактических данных за 2081 год.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены в установленном законодательством порядке в департаменте строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, в связи с чем приняты на уровне предыдущего периода регулирования.

4. Расходы на энергоресурсы с учетом корректировки составили 29988,16 тыс. руб.

Расходы на топливо (мазут) определены исходя из удельного расхода топлива 159,0 кг у.т./Гкал, принятого на уровне предыдущего периода регулирования (норматив удельного расхода условного топлива на 2020 год не был утвержден в установленном законодательством порядке). Цена на мазут на 2020 год определена на основании фактических данных за 2018 год и 9 месяцев 2019 года. Цена 1 полугодия с учетом транспортировки составила 12287,00 руб./тонну (без НДС), цена 2 полугодия – 12640,00 руб./тонну (без НДС). Снижение расходов составило 8 325,70 тыс.руб.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 150,53 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия на уровне фактического расхода за 2018 год. Цена электроэнергии проиндексирована на 2020 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение увеличены на 77,94 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне предыдущего периода регулирования. Стоимость воды принята по тарифам, установленным для ООО «Водоканалсервис».

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 2261,63 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,4 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Расходы на амортизацию основных средств, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, на страхование производственных объектов, налог на имущество, приняты по 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 316,04 тыс.рублей.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 7 570,60 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,0 % с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям городского округа город Шарья от котельной, расположенной по адресу: г. Шарья, ул. Вокзальная, д. 19, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере:

- с 01.01.2020 года – 2 370,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 2 465,90 руб. /Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2019 года 4,0 %.

II. Угольные котельные, расположенные в городских округах Буй, Мантурово, п. Николо-Полома Парфеньевского района.

1. Долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2019-2023 годы:

№ п/п/	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	2019 год	7846,04	1,0	-
2.	2020 год	-	1,0	-
3.	2021 год	-	1,0	-
4.	2022 год	-	1,0	-
5.	2023 год	-	1,0	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

№ п/п/	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2019 год	-	-	219,58	473,54	-
2.	2020 год	-	-	219,58	473,54	-
3.	2021 год	-	-	219,58	473,54	-
4.	2022 год	-	-	219,58	473,54	-
5.	2023 год	-	-	219,58	473,54	-

2. Основные плановые показатели на 2020 год по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- произведено тепловой энергии – 5683,22 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2555,64 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 419,35 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 5136,29 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 1520,20 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 13868,37 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 20,3 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 5963,14 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 487,69 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 82,89 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 419,31 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 27,72 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 250,91 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 6053,35 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 16,72 тыс. руб.;
- расходы на мероприятия по энергосбережению – 111,17 тыс. руб.;
- другие расходы – 426,75 тыс. руб.;

3. Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 1574,32 Гкал с учетом передачи двух угольных котельных в г. Шарье в хозяйственное ведение МУП «Шарьинская ТЭЦ».

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены в установленном законодательством порядке в департаменте строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, в связи с чем приняты на уровне предыдущего периода регулирования, за исключением угольных котельных г. Шарья.

4. Расходы на энергоресурсы с учетом корректировки составили 6533,71 тыс. руб.

Расходы на топливо (уголь) определены исходя из удельного расхода топлива 219,58 кг у.т./Гкал. Цена 1 полугодия с учетом транспортировки составила 3397,71 руб./тонну (без НДС), цена 2 полугодия проиндексирована на 4,1 % в соответствии с Прогнозом. Снижение расходов составило 2079,23 тыс.руб.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 177,06 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на основании фактических данных за 2018 год с учетом исключения двух котельных, переданных МУП «Шарьинская ТЭЦ». Цена электроэнергии проиндексирована на 2020 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 10,95 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на основании фактических данных за 2018 год с учетом исключения двух котельных, переданных МУП «Шарьинская ТЭЦ». Цены на воду и водоотведение проиндексированы с 01.07.2020 в рамках Прогноза.

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 686,42 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,4 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 8,56 тыс. руб. в связи с исключением котельных г. Шарья.

Расходы на налог на имущество приняты по 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 111,17 тыс.рублей.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 6648,24 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,0 % с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1 % и индекса изменения количества активов – (-0,21).

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям Костромской области (котельные, расположенные в городских округах Буй, Мантурово, п. Николо-Полома Парфеньевского района), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере:

- с 01.01.2020 года – 2 634,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 2 791,30 руб. /Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2019 года 6,0 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 31 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям Костромской области, на 2020 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
Потребители, подключенные к котельной, расположенной по адресу: г. Шарья, ул. Вокзальная, д. 19			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	2 844,00	2 370,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	2 959,08	2 465,90
Потребители, подключенные к котельным, расположенным по адресам: г. Буй, ул. Электриков, д. 1а, ул. 10 Годовщины Октября, д. 23а; г. Мантурово, сооружение-комплекс № 58 Вологодской дистанции гражданских сооружений станции Мантурово; Парфеньевский район, ст. Николо-Полома, сооружение-комплекс N 51 Вологодской дистанции гражданских сооружений станции Николо-Полома			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3 160,80	2 634,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	3 349,56	2 791,30

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 20.11.2018 № 18/360 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 32: «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую ООО «Тепловые сети»(далее – регулируемая организация) является заявление от 29.04.2019 № О-900.

Нормативно-правовой базой являются:

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

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2020 год от 07.05.2019 года № 102-Т.

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

1. Индексная модель на 2020 год.

№	Индексы	С июля 2020 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на дрова	4,7
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

2. Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 37616,51 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 37616,51 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 5765,72 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 31838,61 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 114993,06 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 52079,08 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 12416,57 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду – 784,98 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 1530,86 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 41330,35 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 772,41 тыс. руб.;
- расходы на оплату работ и услуг производственного характера – 601,28 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 15,12 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 10,00 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы в окружающую среду – 74,10 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков – 35,50 тыс. руб.;
- арендная плата – 2638,74 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 919,86 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 609,14 тыс. руб.;

- другие расходы – 1175,06 тыс. руб.

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

- объем топлива (дрова) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 217,41 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена дров принята в размере 709,40 руб./м³., проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,7 %.

- объем топлива (уголь) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 217,41 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена угля принята в размере 4153,25 руб./тн., проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,1 %.

Объем покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия на технологические цели) принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год. Среднегодовая цена составляет 6,09 руб./кВт.ч, проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,8 %.

Объем холодной воды принят на основании предложения регулируемой организации на 2020 год.

Объем водоотведения принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого организации на 2019 год.

Цена холодной воды с января 2020 года составит 37,53 руб./м³. Цена с июля 2020 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,0 %.

Цена для водоотведения с января 2020 года составит 64,29 руб./м³. Цена с июля 2020 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,0 %.

Уровень операционных расходов с июля 2020 года проиндексирован на 3,0 %, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов (1%).

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению в размере 728,28 тыс. руб.

Затраты на сырье и материалы, расходы на амортизацию основных средств, фонд оплаты труда, оплату работ и услуг производственного характера, услуг связи, по охране труда и технике безопасности, на горюче-смазочные материалы приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

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

Расходы на служебные командировки, на услуги банков приняты на основании предложения регулируемой организации на 2020 год.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, арендная плата, на канцелярские товары, денежные выплаты социального характера учтены на основании предоставленных фактических данных регулируемой организации за 2018 год.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 919,86 тыс. руб.

Основные плановые показатели котельной, расположенной в п. Лесобазы, на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2199,05 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2146,27 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 324,29 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 1821,98 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 5703,86 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 3560,65 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 642,45 тыс. руб.;

- расходы на сырье и материалы – 184,91 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1288,57 тыс. руб.;

- другие расходы – 27,03 тыс. руб.

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для котельной, расположенной в п. Лесобаза на 2019 год.

- объем топлива (уголь) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 246,31 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (регулируемой организацией не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена угля принята в размере 4733,07 руб./тн., проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,1 %.

Объем покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия на технологические цели) принят на уровне, ранее утвержденном для котельной, расположенной в п. Лесобаза на 2019 год. Среднегодовая цена составляет 5,78 руб./кВт.ч, проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,8 %.

Фонд оплаты труда в размере 989,87 тыс. руб., а также другие расходы в размере 27,03 тыс. руб., приняты на уровне ранее, утвержденном для котельной, расположенной в п. Лесобаза на 2019 год.

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

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2020 года – 3561,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 года – 3688,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2019 года составит 3,6 %.

Котельная, расположенная в п. Лесобаза:

- с 01.01.2020 года – 3066,10 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 года – 3216,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2019 года составит 4,9 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
ООО «Тепловые сети»			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	4273,20	3561,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	4425,60	3688,00

Котельная, расположенная в п. Лесобазы			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3679,32	3066,10
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	3859,20	3216,00

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 20.12.2018 № 18/581 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 года.

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

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 33: «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую ООО «ТеплоСтрой» (далее – регулируемая организация) является заявление от 29.04.2019 № О-899.

Нормативно-правовой базой являются:

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

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

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

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

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения,

на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2020 год от 07.05.2019 года № 96-Т.

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

1. Индексная модель на 2020 год.

№	Индексы	С июля 2020 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на дрова	4,7
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

2. Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 6483,10 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 6483,10 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 662,74 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 5820,36 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 21943,00 тыс. руб.,

в том числе:

- топливо на технологические цели – 3728,75 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1756,59 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду – 43,07 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 1043,68 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 12332,86 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 200,03 тыс. руб.;
- расходы на оплату работ и услуг производственного характера – 713,97 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,00 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 471,43 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы в окружающую среду – 4,00 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков – 78,18 тыс. руб.;
- расходы на обслуживание заемных средств – 15,20 тыс. руб.;
- денежные выплаты социального характера – 132,10 тыс. руб.;
- арендная плата – 622,10 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 174,63 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 215,43 тыс. руб.;
- другие расходы – 409,98 тыс. руб.

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

- объем топлива (дрова) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 217,67 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена дров принята в размере 749,85 руб./м³., проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,7 %.

Объем покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия на технологические цели) рассчитан на основании представленных данных (ведомости электропотребления) за 2018 год. Среднегодовая цена составляет 7,46 руб./кВт.ч, проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,8 %.

Объем холодной воды принят на основании представленных фактических данных за 2017-2018 годы.

Цена холодной воды с января 2020 года составит 37,53 руб./м³. Цена с июля 2020 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,0 %.

Уровень операционных расходов с июля 2020 года проиндексирован на 3,0 %, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов (1%).

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению в размере 157,20 тыс. руб.

Расходы на текущий ремонт приняты на основании предложения регулируемой организации на 2020 год в размере 1043,68 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств учтены на основании представленных фактических данных за 2016-2018 годы в размере 471,43 тыс. руб.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, на услуги по содержанию транспорта, расходы на служебные командировки, другие расходы, прочие расходы, транспортный налог, прочие налоги, денежные выплаты социального характера, расходы на обслуживание заемных средств, фонд оплаты труда, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

Расходы на прочую арендную плату, по охране труда и технике безопасности, на горюче-смазочные материалы, на канцелярские товары, почтовые расходы, на услуги банков учтены на основании предоставленных фактических данных регулируемой организации на 2018 год.

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

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 174,63 тыс. руб.

Основные плановые показатели котельной, расположенной в д. Рогово, на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 382,19 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 371,47 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 31,43 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 340,04 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 1243,00 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 231,60 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 138,74 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 38,48 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 834,19 тыс. руб.

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для котельной, расположенной д. Рогово на 2019 год.

- объем топлива (дрова) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 223,57 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (регулируемой организацией не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена дров принята в размере 616,85 руб./м3., проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,7 %.

Объем покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия на технологические цели) принят на уровне, ранее утвержденном для котельной, расположенной в д. Рогово на 2019 год. Среднегодовая цена составляет 6,94 руб./кВт.ч, проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,8 %.

Среднегодовой фонд оплаты труда принят в размере 640,70 тыс. руб.

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

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2020 года – 3717,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 года – 3852,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2019 года составит 3,6 %.

Котельная, расположенная в д. Рогово:

- с 01.01.2020 года – 3618,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 года – 3703,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2019 года составит 2,3 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 33 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
ООО «ТеплоСтрой»			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3717,00	3717,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	3852,00	3852,00
Котельная, расположенная в д. Рогово			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3618,00	3618,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	3703,00	3703,00

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 20.12.2018 № 18/582 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 года.

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

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	

2	Смирнов А.Н.	за	воздержался – 0 чел. Решение: принято
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 34 :« О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую ООО «Теплосервис» (далее – регулируемая организация) является заявление от 29.04.2019 № О-891.

Нормативно-правовой базой являются:

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

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2020 год от 07.05.2019 года № 89-Т.

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

1. Индексная модель на 2020 год.

№	Индексы	С июля 2020 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на дрова	4,7
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

2. Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 39312,44 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 34094,44 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 7094,44 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 27000,00 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 104092,91 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 67477,34 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 6096,83 тыс. руб.;

- расходы на холодную воду – 2368,38 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 2513,80 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 20031,01 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 2186,34 тыс. руб.;
- расходы на оплату работ и услуг производственного характера – 951,25 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 80,61 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 30,23 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 399,00 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы в окружающую среду – 31,00 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 5,30 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков – 50,00 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 824,82 тыс. руб.;
- другие расходы – 1046,98 тыс. руб.

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

- объем топлива (мазут) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 173,29 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена мазута принята по результатам анализа предоставленных обосновывающих материалов (договор купли-продажи топочного мазута, заключенный с ПАО «ТГК №2» № 001958-0001/ДогД17, договор на поставку топочного мазута, заключенный с ПАО «ТГК №2» № 4/2018-М от 05.12.2018, договор на поставку топочного мазута, заключенный с ООО «Стал-Нефтепродукт» № 3/2018-М от 31.10.2018, договор на поставку топочного мазута, заключенный с ООО «ТРАНСНЕФТЕКОМ» № 2/2018-М от 18.09.2018) в размере 13569,85 руб./м3.

Объем покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия на технологические цели) принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год. Среднегодовая цена составляет 4,73 руб./кВт.ч, проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,8 %.

Объем холодной воды и водоотведения принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

Цена холодной воды с января 2020 года составит 7,20 руб./м3. Цена с июля 2020 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,0 %.

Цена для водоотведения с января 2020 года составит 64,29 руб./м3. Цена с июля 2020 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,0 %.

Уровень операционных расходов с июля 2020 года проиндексирован на 3,0 %, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов (1%).

Затраты на сырье и материалы, фонд оплаты труда, оплату работ и услуг производственного характера, коммунальные услуги, служебные командировки, обучение персонала, страхование производственных объектов, расходы на услуги банков приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

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

Расходы на амортизацию основных средств, приняты на основании предложения регулируемой организации на 2020 год (представлен расчет амортизационных отчислений).

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению в размере 1985,20 тыс. руб.

Исключена арендная плата за использование производственного оборудования, как экономически необоснованный расход, не представлена калькуляция данных расходов.

Расходы на услуги связи, услуги вневедомственной охраны, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, по охране труда и технике безопасности, канцелярские товары, на горюче-смазочные материалы учтены на основании предоставленных фактических данных регулируемой организации за 2018 год.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 824,82 тыс. руб.

Основные плановые показатели котельной, расположенной в д. Карьково, на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 276,14 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 269,51 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 73,64 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 195,87 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 616,39 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 123,27 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 63,54 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 429,58 тыс. руб.

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для котельной, расположенной в д. Карьково на 2019 год.

- объем топлива (дрова) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 204,09 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (регулируемой организацией не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена дров принята в размере 605,14 руб./м³., проиндексирована в рамках Прогноза.

- объем топлива (уголь) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 204,09 кг/т.у.т. Принята во внимание характеристика оборудования котельных, а также тепловых сетей (регулируемой организацией не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии). Среднегодовая цена угля принята в размере 4661,55 руб./тн., проиндексирована в рамках Прогноза.

Объем покупаемых энергетических ресурсов (электроэнергия на технологические цели) принят на уровне, ранее утвержденном для котельной, расположенной в д. Карьково на 2019 год. Среднегодовая цена составляет 5,75 руб./кВт.ч, проиндексирована в рамках Прогноза.

Фонд оплаты труда принят в размере 329,94 тыс. руб. Среднегодовая заработная плата работника основного производственного персонала доведена до МРОТ в размере 12130,00 руб.

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

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2020 года – 3767,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2020 года – 3993,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2019 года составит 6,0 %.

Котельная, расположенная в д. Карьково:

- с 01.01.2020 года – 3066,10 руб./Гкал;
- с 01.07.2020 года – 3249,66 руб./Гкал, рост к декабрю 2019 года составит 6,0 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 34 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
ООО «Теплосервис»			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	4520,40	3767,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	4791,60	3993,00
Котельная, расположенная в д. Карьково			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3679,32	3066,10
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	3899,59	3249,66

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 11.12.2018 № 18/469 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 года.

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

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 35: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 № 19/342 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020-2024 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» (далее – регулируемое предприятие) потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020-2024 годы были установлены постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 № 19/342.

Тарифы на тепловую энергию установлены на основании заявления регулируемой организации от 29.04.2019 №О-858.

Нормативно-правовая база:

- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

АО «РСП ТПК КГРЭС» осуществляет покупку тепловой энергии у ОАО «ОГК-3» и поставляет потребителям с учетом передачи по тепловым сетям, которыми владеет на основании:

- договора аренды муниципального имущества (квартальные сети) с администрацией муниципального образования г.о.г. Волгореченск от 13.02.2017 № 04-2017 со сроком действия 5 лет;
- договора аренды с филиалом «Костромская ГРЭС» АО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" (магистральные сети) от 23.08.2016 № 172/ТПК/16 сроком действия до 31.12.2021 года.

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В связи с технической ошибкой при расчете затрат на арендную плату не были включены экономически обоснованные затраты на аренду земельных участков под надземными тепловыми сетями в сумме 26,58 тыс. руб. и налог на имущество в сумме 281,76 тыс.руб.

С учетом данных затрат, расходы на арендную плату на 2020 год составили 3 668,94 тыс. руб.

Размер неподконтрольных расходов на 2020 год составил 10 356,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию на технологические нужды на 2020 год пересмотрены с учетом фактически сложившихся розничных цен на электрическую энергию за ноябрь 2019 года. Цены на электрическую энергию с января 2020 года составили: НН – 6,16 руб./кВтч, СН-2 – 5,83 руб./кВтч, с июля 2020 года цены проиндексированы на 4,8 % в соответствии с Прогнозом. Затраты составили 1 192,47 тыс. руб.

В связи с изменением необходимой валовой выручки, пересмотрены затраты на мероприятия по энергосбережению, которые рассчитаны в соответствии с постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» и приняты в размере 303,13 тыс. руб.

Операционные расходы на 2020 год составили 22 577,67 тыс. руб.

Предпринимательская прибыль пересчитана и принята в размере 1 706,09 тыс. руб. или 5% от НВВ за вычетом покупной тепловой энергии в соответствии с Методическими указаниями.

Остальные статьи затрат не корректировались.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», предлагается внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 декабря 2019 года № 19/следующие изменения:

1) Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020-2024 годы (приложение № 1) изложить в следующей редакции:

№ 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	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1284,49					
1.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1333,01					
1.3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1333,01					
1.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1360,99					
1.5.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1360,99					
1.6.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1411,69					
1.7.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1411,69					
1.8.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1464,36					
1.9.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1464,36					
1.10.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1519,08					
2. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1541,39					
2.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1599,61					
2.3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1599,61					
2.4.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1633,19					
2.5.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1633,19					
2.6.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1694,03					
2.7.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1694,03					
2.8.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1757,23					
2.9.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1757,23					
2.10.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1822,90					

2) В Долгосрочных параметрах регулирования АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 – 2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 2): в пункте 1 цифры «22579,15» заменить цифрами «22577,67».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 35 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 декабря 2019 года № 19/342 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020-2024 годы соответствующие изменения.

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 36. «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Расчет размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2020 год выполнен департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании заявления АО «РСП ТПК КГРЭС» вх. № О-860 от 29.04.2019 в соответствии с:

1) федеральным законом от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

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

3) Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

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

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

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об

открытии дела о об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для категорий (групп) социально - значимых потребителей АО «РСП ТПК КГРЭС» города Волгореченска на 2020 год от 07.05.2019 № 98-Т.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые регулируемой организацией, мощность источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которой используется для поддержания резервной мощности в соответствии со схемой теплоснабжения рассчитана в соответствии с пунктом 159 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (на основании необходимой валовой выручки, установленной для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 год в среднегодовых ценах).

тыс. руб.

Показатели	Период регулирования 2020 год		
	Расчет ЭСО	Расчет Департамента	Отклонение
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), в том числе	48 090,46	30 974,97	- 17 115,49
Материалы на производственные нужды	8 647,03	6 867,13	- 1 779,90
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1 183,29	1 192,47	9,18
Амортизация	427,80	-	- 427,80
Оплата труда	15 079,14	12 712,00	- 2 367,14
Страховые взносы во внебюджетные фонды	4 553,90	3 839,01	- 714,89
Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	456,97	388,98	- 67,99
Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 380,32	1 872,04	- 508,28
Расходы на оплату иных работ, услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	494,94	434,40	- 60,54
Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	12 072,33	3 668,94	- 8 403,39
Внереализационные расходы:	3 298,97	2 843,47	- 455,50
- расходы по сомнительным долгам	2 785,73	2 785,43	- 0,30
- расходы на услуги банка		58,04	58,04
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего, в том числе:	59,91	18,54	- 41,37
- денежные выплаты социального характера	18,54	18,54	-
Налог на прибыль	4,63	4,64	0,01
Предпринимательская прибыль	2 407,85	1 706,09	- 701,76
Корректировка НВВ	2 151,05		- 2 151,05
Выпадающие доходы		2 084,55	+2 084,55
Необходимая валовая выручка	52 672,52	37 632,26	- 15 040,26
Присоединенные нагрузки (Гкал/час)	91,32	91,32	0,00
Плата за услуги по поддержанию резервной мощности тыс.руб./Гкал/час в мес.	48,07	34,34	- 13,73
Плата за услуги по поддержанию резервной мощности тыс.руб./Гкал/час в мес. (с НДС)	57,7	41,21	- 16,47

В расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые АО «РСП ТПК КГРЭС» вошли расходы, учтенные при расчете тарифов на тепловую энергию на 2020 год. Рост платы к 2019 году составил 3,7 %.

На утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в размере – 34,34 тыс. руб./Гкал/час. в месяц (без НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 36 Повестки, поддержали предложение уполномоченного по делу Шипулиной А.А. единогласно

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности АО «РСП ТПК КГРЭС» при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально-значимых потребителей на 2020 год:

Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс./руб./Гкал/час. /в месяц	
	без НДС	с НДС
ОАО «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникации Костромской ГРЭС»	34,34	41,21

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/583 «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для категорий (групп) социально значимых потребителей АО «РСП ТПК КГРЭС» города Волгореченска на 2019 год».

3. Постановление об установлении платы за поддержание резервной мощности подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 37: «Об установлении тарифов на горячее водоснабжение в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

ООО «Теплосервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-892 от 29.04.2019 и материалы для установления тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе на 2020 год для ООО «Теплосервис» 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 период до 2024 года (далее - Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ К О принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения от 07.05.2019 г. № 90-Т.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на теплоноситель и компонент на тепловую энергию.

Тариф на теплоноситель скорректирован постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 октября 2019 года № 19/174 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.07.2017 № 17/109».

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» постановлением от 24 ноября 2017 года № 17/322 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово, на 2018-2020 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 2020 год в размере (без НДС):

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

- компонент на теплоноситель – 6,08 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 3767,00 руб./Гкал;

с 01.07.2020 по 31.12.2020:

- компонент на теплоноситель – 6,08 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 3993,00 руб./Гкал;

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 37 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ООО «Теплосервис» на 2020 год:

№ 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 01.01.2020 по 30.06.2020				
1.1.	Население, с НДС	7,29	4520,40		
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	6,08	3767,00		
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020				
2.1.	Население, с НДС	7,29	4791,60		
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	6,08	3993,00		

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/604 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово Костромской области, на 2019 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 января 2019 года № 19/19 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/604».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 38. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

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

НАО «СВЕЗА Мантурово» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2019 № О-1006 и расчетные материалы на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2020 год в размере 872,0 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 80 068,17 тыс. руб.

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

Деятельность по теплоснабжению не 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 РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020 год от 07.05.2019 года № 103-Т.

1. Индексная модель на 2020 год:

№	Индексы, %	2020 год
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,1
4.	Индекс роста цен на дрова	4,7
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

Основные плановые показатели НАО «СВЕЗА Мантурово» на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 114 838,50 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 18 559,50 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 96 279,00 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 4480,40 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 91 798,60 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 715,0 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 79 611,82 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 1 746,91 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 14 940,50 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 8 653,58 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 206,80 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 22 225,93 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 24 174,63 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств – 3 908,94 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, – 740,55 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 451,10 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 227,75 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 654,87 тыс. руб.;
- другие расходы – 1105,75 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 574,52 тыс. руб.

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии принят по предложению предприятия с учетом введения в эксплуатацию мини ТЭЦ.

Потери тепловой энергии приняты на уровне предыдущего периода регулирования (нормативные технологические потери в тепловых сетях и нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии не были утверждены в установленном законодательством порядке).

3. Расходы на энергоресурсы с учетом корректировки составили 23 800,88 тыс. руб.

Затраты на топливо (отходы фанерного производства) увеличены к предложению предприятия на 44,50 тыс. руб. Объем топлива департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 167,00 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена топлива принята по предложению предприятия.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 4 989,58 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена электроэнергии проиндексирована на 2020 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 14 088,20 тыс. руб. Объемы потребления ресурсов приняты на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования. Стоимость воды проиндексирована с 01.07.2020 года в соответствии с Прогнозом.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 30 060,36 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 31,40 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Расходы на амортизацию приняты по 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 574,52 тыс.рублей.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 25 750,58 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,0 % с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере:

- с 01.01.2020 года – 866,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 868,58 руб. /Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2019 года 0,3 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 38 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	-	866,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб./Гкал	-	868,58

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 16.11.2018 № 18/337 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 39. «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район, на 2020 год».

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 29.04.2019 № О-879 и расчетные материалы на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2020 год в размере 7680,81 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 178110,32 тыс. руб.

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения, заключенного с администрацией городского поселения город Нея муниципального района город Нея и Нейский район № б\н от 27.06.2018 года.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета, прочим потребителям.

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 РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020 год от 30.04.2019 года № 62-Т.

1. Индексная модель на 2020 год:

№	Индексы, %	2020 год
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,1
4.	Индекс роста цен на дрова	4,7
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

Основные плановые показатели МУП ГПГ НЕЯ «НТС» на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 34 570,35 Гкал;

- расход на нужды котельных – 836,60 Гкал;

- объем отпуска в сеть – 33 733,75 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 8 931,60 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 24 802,15 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 24 802,15 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 97572,96 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 1 774,42 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 43398,90 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 11936,80 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 148,67 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 883,82 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 1212,37 тыс. руб.;

- арендная плата – 0,0 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, – 34 848,68 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 49,03 тыс. руб.;

- арендная плата – 0,0 тыс. руб.;

- расходы на служебные командировки – 24,00 тыс. руб.;

- другие расходы – 1 221,60 тыс. руб.;

- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 975,58 тыс. руб.;

- мероприятия по энергосбережению – 753,13 тыс. руб.;

- внереализационные расходы – 345,98 тыс. руб.

2. Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 1613,15 Гкал. Объем реализации тепловой энергии населению рассчитан департаментом на основании данных о площадях жилых домов по установленным нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в многоквартирных и жилых домах на территории Костромской области с учетом фактического объема полезного отпуска за 2017 год, объем реализации по бюджетным и прочим потребителям принят по предложению предприятия.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 11.11.2019 № 48.

3. Расходы на энергоресурсы с учетом корректировки составили 55 484,37 тыс. руб.

Затраты на топливо (дрова, уголь) снижены на 12315,80 тыс. руб. Объемы дров и угля департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 205,31 кг/т.у.т., рассчитанного с учетом утвержденных нормативов удельного расхода условного топлива (постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 11.11.2019 № 48), а также информации о введении в эксплуатацию нового котельного оборудования в течение 2018-2019 годов, представленной предприятием. Цена дров на 2020 год принята на основании заключенных договоров поставки топлива. Цена угля с 01.01.2020 принята на уровне 2 полугодия 2019 года, с 01.07.2020 года – на основании представленных договоров поставки топлива.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 831,20 тыс. руб. Объем электроэнергии рассчитан на основании данных о фактическом расходе за 2017-2018 годы. Цена электроэнергии проиндексирована на 2020 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 319,76 тыс. руб. Объем холодной воды принят по фактическому объему потребления за 2017 год. Стоимость воды принята тарифам, установленным для МУП «Нейское предприятие по благоустройству».

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 2392,95 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 на 2202,83 тыс. руб. Расходы на амортизацию производственного оборудования, переданного по постановлению администрации г.п.г. Нея муниципального района г. Нея и Нейский район от 27.06.2018 № 101 приняты на уровне предыдущего периода регулирования на основании остаточной стоимости переданного в хозяйственное ведение оборудования, указанной в ранее действующем договоре аренды с ООО «Котра».

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), в связи с чем в расчет тарифа не принята.

Кроме того, учтены расходы на амортизацию нового котельного оборудования на основании представленных оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01 и 03.02. за 2018 год.

Расходы на арендную плату в сумме 1752,60 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 753,13 тыс.рублей.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 975,58 тыс. руб. или 1 % НВВ (объект налогообложения – доходы минус расходы).

Учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива в размере 345,98 тыс. руб.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 38596,55 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,0 % с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1 %.

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 предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере:

- с 01.01.2020 года – 3839,01 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2020 года – 4 071,10 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2019 года 6,0 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 39 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район, на 2020 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3 839,01	3 839,01
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	4 071,10	4 071,10

Примечание: 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 от 11.12.2018 № 18/470 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	

3	Якимова Л.А.	за	Решение: принято
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 40. «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района потребителям Буйского муниципального района на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района потребителям Буйского муниципального района (далее – регулируемая организация) на 2020 год, является заявление от 26.04.2019 № О-830.

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 период до 2024 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 тепловую энергию на 2020 год от 07.05.2019 № 84-Т.

Индексная модель на 2020 год:

№	Индексы, %	2020 год
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,1
4.	Индекс роста цен на дрова	4,7
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

Основные плановые показатели на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 101 294,20 Гкал;
- расход на нужды котельных – 299,46 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 9 994,74 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1 683,21 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 8 311,53 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 32 467,6 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 395,81 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 10 802,34 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1 943,30 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 86,24 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 75,51 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 16 910,34 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 391,79 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 174,87 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 544,74 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 6,65 тыс. руб.;
- арендная плата – 194,80 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 42,75 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 11,88 тыс. руб.;
- другие расходы – 992,94 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 62,98 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 190,0 тыс. руб.;
- расходы на уплату налогов – 987,54 тыс. руб.;
- выпадающие доходы/экономия средств – (-1 346,9)

1. Полезный отпуск тепловой энергии учтен на уровне плана 2019 года за минусом выбывших котельных и принят в размере – 8 311,53 Гкал.

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

2. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо увеличены на 323,59 тыс. руб. Объем топлива принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом среднего удельного расхода топлива 180,52 кг/т.у.т.

Цена на газ с января 2020 года принята с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ (в соответствии с приказом ФАС России от 13.05.2019 № 581/19), тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 21.02.2019 № 199/19, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288. С 1 июля 2020 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Цена на уголь принята в размере 4892,50 руб./тонну на основании цены по договору (договор на поставку каменного угля на отопительный период 2019-2020 годов № б/н от 30.08.2019, заключенного с ООО «Кредо», на основании торгов). С июля 2020 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Цена на дрова принята на основании договора купли-продажи дров № 20 от 08.04.2019 года и представленных счет-фактур.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 145,91 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по фактическим данным за 2018 год за минусом выбывших котельных. Цена электроэнергии проиндексирована на 2020 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение увеличены на 8,21 тыс. руб. Объемы водоснабжения и водоотведения приняты по предложению предприятия. Цена на водоснабжение и водоотведению принята на уровне утвержденных тарифов для регулируемой организации.

3. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 4 991,39 тыс.руб.

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

Затраты по статье «Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» снижены на 0,61 тыс. руб. и приняты на уровне фактических данных за 2018 год.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с ООО «СК «Согласие».

В статью «Внерезультативные расходы» вошли расходы на оплату услуг банка, которые приняты по предложению предприятия.

4. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 15 801,17 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,0% с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1% и с применением коэффициента изменения количества активов в связи с выбытием котельных.

Предусмотрена прибыль на выплаты социального характера.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Буйского муниципального района потребителям Буйского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере:

- с 01.01.2020 года – 3 799,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2020 года – 4 026,96 руб./Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2019 года 6,0%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 40 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района потребителям Буйского муниципального района, на 2020 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3 799,00	3 799,00
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	4 026,96	4 026,96

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района 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 от 30.11.2018 № 18/421 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

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

Вопрос 41: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление предприятия вх. № О-2560 от 13.12.2019 года.

АО «Инвест Алмаз-Холдинг» осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на основании договора купли-продажи имущества № 216 от 02.12.2019 года.

Предприятие 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».

Ранее предприятию тарифы на тепловую энергию не устанавливались.

В связи с чем, АО «Инвест Алмаз-Холдинг» предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2020 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены заседания Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 41 Повестки, поддержали предложение Рябец С.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2020 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 42: «О выборе метода регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление предприятия вх. № О-2646 от 19.12.2019 года.

АО «Инвест Алмаз-Холдинг» осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на основании договора аренды № 16 от 17.12.2019 года.

Предприятие 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».

Ранее предприятию тарифы на теплоноситель не устанавливались.

В связи с чем, АО «Инвест Алмаз-Холдинг» предлагается выбрать при установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2020 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены заседания Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 42 Повестки, поддержали предложение Рябец С.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2020 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 43-44: «Об утверждении производственных программ ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,

поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома и Костромской муниципальный район, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

15.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «Облтеплоэнерго» (далее - предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год потребителям Костромского муниципального района и 30.04.2019 – потребителям городского округа город Кострома..

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 18.04.2019 № 44-Т, от 07.05.2019 № 124-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Облтеплоэнерго».

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем подачи горячей воды:

Костромской муниципальный район

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	13,01
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,20
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	12,81
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,07
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,55
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	12,74
6.1.	-населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	12,74
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

городской округ город Кострома

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	0,07
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	0,07
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 по потребителям:	тыс. куб. м	0,07
6.1.	-населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,07

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

Костромской муниципальный район

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.
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 протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,55
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00

городской округ город Кострома

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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 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, %	0,0
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,05235

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию

Компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифов 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 на 2020 год:

- в Костромском муниципальном районе для МУП «Ильинское» (постановление от 03.12.2019 № 19/307);

- в городском округе город Кострома для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» (постановление от 19.12.2019 №19/421).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Облтеплоэнерго» на 2020 год:

- в Костромском муниципальном районе (постановление от 26.11.2019 № 19/278);

- в городском округе город Кострома (постановление от 26.11.2019 № 19/277).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Облтеплоэнерго» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (без НДС):

Костромской муниципальный район:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2448,00 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 23,96 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2520,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 25,40 руб./м3.

городской округ город Кострома:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2054,08 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 28,38 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2136,11 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 29,10 руб./м3.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 43-44 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Костромского муниципального района и городского округа город Кострома, на 2020 год в следующих размерах (НДС не облагаются):

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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
	Костромской муниципальный район				
1.	Население (с НДС)	2448,00	23,96	2520,00	25,40
2.	Бюджетные и прочие потребители	2448,00	23,96	2520,00	25,40
	городской округ город Кострома				
	Население (с НДС)	2054,08	28,38	2136,11	29,10
	Бюджетные и прочие потребители	2448,00	23,96	2520,00	25,40

2. Утвердить производственные программы ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 45-46: «Об утверждении производственных программ ИП Горохов С.Ж. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ИП Горохов С.Ж. потребителям Костромской области, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

26.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратился ИП Горохов С.Ж. (далее -

предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2019 № 133-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ИП Горохов С.Ж.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	2020 год (тыс.куб.м.)				
		д.Бычиха	п.Бычиха-12	п.Прибрежный	п.Островское	п.Поназырево
1.	Объем горячей воды	1,36	39,00	28,00	11,80	10,80
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	1,36	39,00	28,00	10,30	10,80
4.	Объем потерь	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	0,00	0,00	0,00	2,92	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	1,36	39,00	28,00	10,00	10,80
6.1.	-населению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	-бюджетным потребителям	1,36	39,00	28,00	10,00	10,80

6.3.	-прочим потребителям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
------	----------------------	------	------	------	------	------

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 год				
		д.Бычиха	п.Бычиха -12	п.Прибрежный	п.Островское	п.Поназырево
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	0,00	0,00	0,00	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	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 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.)	4,00	4,00	4,00	1,00	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 водопроводную сеть %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-----	---	------	------	------	------	------

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию

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 Горохов С.Ж. на 2020 год (постановление от 22.11.2019 № 19/243).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую ИП Горохов С.Ж. потребителям п.Прибрежный Костромского района (постановление от 20.12.2020 № 19/471).

Для потребителей п.Поназырево, п.Островское, п. Бычиха-12 и д.Бычиха стоимость тепловой энергии в соответствии с п.13 (1) Правил регулирования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, определена соглашением сторон с ФГБПОУ «Орловское СУВУ» (от 09.12.2019 № 1539/01-14) и УФСИН по КО (от 11.12.2019 № 45/ТО/34/16-5179, от 12.02.2019 №45/ТО/32/15-9195)

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ИП Горохов С.Ж. в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (НДС не облагаются):

д.Бычиха

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3879,98 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 48,89 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4030,00 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 50,11 руб./м3.

п.Бычиха -12

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2153,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 48,89 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2235,00 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 50,11 руб./м3.

п.Прибрежный:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2359,12 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 48,89 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2458,41 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 50,11 руб./м3.

п.Островское:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2532,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 48,89 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2630,00 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 50,11 руб./м3.

п.Поназырево:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3150,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 48,89 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3270,00 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 50,11 руб./м3.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 45-46 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ИП Горохов С.Ж. потребителям Костромской области, на 2020 год в следующих размерах (НДС не облагаются):

№ п/п	Потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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.	д. Бычиха Костромского муниципального района				
1.1.	потребители д. Бычиха от котельной по адресу: д. Бычиха, д. 1а	3879,98	48,89	4030,00	50,11
2.	п. Бычиха-12 Костромского муниципального района				
2.1.	ФКУ «Исправительная колония № 7 УФСИН России по Костромской области»	2153,00	48,89	2235,00	50,11
3.	п. Прибрежный Костромского муниципального района				
3.1.	ФКУ «Колония-поселение № 5» УФСИН России по Костромской области»,	2359,12	48,89	2458,41	50,11
3.2.	ФКУ «Исправительная колония № 3 УФСИН России по Костромской области»	2359,12	48,89	2458,41	50,11
4.	п. Островское Островского муниципального района				
4.1.	ФКУ «Исправительная колония № 4 УФСИН России по Костромской области»	2532,00	48,89	2630,00	50,11
5.	п. Поназырево Поназыревского муниципального района				
5.1.	ФКУ «Исправительная колония № 2 УФСИН России по Костромской	3150,00	48,89	3270,00	50,11

	области»				
--	----------	--	--	--	--

2. Утвердить производственные программы ИП Горохов С.Ж. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 47-48: «Об утверждении производственной программы МУП «Коммуналсервис» Костромского района в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Коммуналсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

29.04.2019 МУП «Коммуналсервис» Костромского района (далее – предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением (№ О-837 от 29.04.19) и материалами для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения 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», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от (приказ от 13.05.2019 г. № 131-Т).

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

-постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели на 2020 год :

Планируемый объем реализации горячей воды.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	д. Коряково	п. Зарубино	остальные территории Костромского муниципального района
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	10,80	17,56	245,69
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,06
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	10,80	17,56	245,63
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	2,00	1,50	102,97
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	18,52	8,55	41,92
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	8,80	16,06	142,66
6.1.	-населению	тыс. куб. м	7,60	15,50	98,80
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,50	0,00	39,74
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,70	0,56	4,12

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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,	0,80

	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 % - д. Коряково - п. Зарубино -остальные территории Костромского муниципального района	18,52 8,55 41,92
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,0505

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду на 2020 год:

- МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» (постановление от 19.12.2019 № 18/421);
- МУП «Коммунсервис» Костромского района (постановление от 18.12.2019 № 19/384).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2020 год, отпускаемую МУП Борщино (постановление от 20.12.2019 № 19/516) и МУП «Коммунсервис» Костромского района (постановление от 18.12.2019 № 19/385).

Таким образом, тарифы на горячую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (без НДС):

д. Коряково Бакшеевского сельского поселения

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

- компонент на холодную воду – 23,65 руб./м³;
- компонент на тепловую энергию – 2300,00 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020 г.:

- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2407,26 руб./Гкал.

п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

- компонент на холодную воду – 23,65 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2418,62 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020 г.:

- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2418,62 руб./Гкал

Для остальных потребителей Костромского муниципального района

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

- компонент на холодную воду – 36,83 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2300,00 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020 г.:

- компонент на холодную воду – 38,30 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2407,26 руб./Гкал

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 47-48 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммусервис» Костромского района на 2019 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
		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.	д.Коряково				
1.1.	Население (с НДС)	2760,00	28,38	2888,71	29,10
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	2300,00	23,65	2407,26	24,25
2.	п.Зарубино				
2.1.	Население (с НДС)	2902,34	28,38	2902,34	29,10
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	2418,62	23,65	2418,62	24,25
3.	Остальные потребители				
3.1.	Население (с НДС)	2760,00	44,20	2888,71	45,96
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	2300,00	36,83	2407,26	38,30

2. Утвердить производственную программу МУП «Коммусервис» Костромского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 49-50 : «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям Костромского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

29.04.2019 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось с заявлением на установление тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения ООО «Стратегия» (далее – предприятие) 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 по

установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2019 г. № 70-Т).

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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 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	2,81
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 по потребителям:	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, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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 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

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду принимается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2020 год (постановление от 18.12.2019 № 19/384).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2020 год, отпускаемую ООО «Стратегия» (постановление от 29.11.2019 № 19/284).

Таким образом, тарифы на горячую воду для ООО «Стратегия» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 г. составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

компонент на холодную воду – 44,20 руб./м³ ;

-компонент на тепловую энергию – 1878,00 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020:

- компонент на холодную воду – 45,96 руб./м³ ;

- компонент на тепловую энергию – 1990,00 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 49-50 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Стратегия» на 2020 год в следующих размерах (НДС не облагаются):

Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал

Население (с НДС)	1878,00	44,20	1990,00	45,96
Бюджет и прочие потребители	1878,00	44,20	1990,00	45,96

2. Утвердить производственную программу ООО «Стратегия» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2020 год.

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

Вопрос 51-52: «Об утверждении производственной программы МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям городского поселения город Нея, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

29.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось МУП ГПГ НЕЯ «НТС» (далее - предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2019 № 74-Т).

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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;
 - постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а
 "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	282,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	282,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	23,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	8,16
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	259,00
6.1.	-населению	тыс. куб. м	172,00
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	86,00
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	1,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.
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 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 в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,16

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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 2020 год (постановление от 22.11.2019 № 19/256).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» на 2020 год (постановление от 20.12.2019 № 19/481).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3839,01 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 39,80 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4071,10 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 41,35 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 51-52 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям городского поселения город Нейя, на 2020 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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)	3839,01	39,80	4071,10	41,35
2.	Бюджетные и прочие потребители	3839,01	39,80	4071,10	41,35

2. Утвердить производственную программу МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	

5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 53-54: «Об утверждении производственной программы МУП ЖКХ Буйского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района потребителям Буйского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

26.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось МУП ЖКХ Буйского района (далее - предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2019 № 132-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП ЖКХ Буйского района.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1,63
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1,63
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 по потребителям:	тыс. куб. м	1,63

6.1.	-населению	тыс. куб. м	0,23
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,33
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,07

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.
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 протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,33
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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 ЖКХ Буйского района на 2020 год (постановление от 08.11.2019 № 19/207).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП ЖКХ Буйского района на 2020 год (постановление от 20.12.2019 № 19/482).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП ЖКХ Буйского района в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3799,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 55,85 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4026,96 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 57,68 руб./м3.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 53-54 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района потребителям Буйского муниципального района, на 2020 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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)	3799,00	55,85	4026,96	57,68
2.	Бюджетные и прочие потребители	3799,00	55,85	4026,96	57,68

2. Утвердить производственную программу МУП ЖКХ Буйского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 55-56: «Об утверждении производственной программы ООО «Тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

29.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «Тепловые сети» (далее - предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2019 № 69-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных предприятием.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	5,51
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	5,51
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,01
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,19
6.	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м.	0,00
7.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	5,50
7.1.	-населению	тыс. куб. м	5,30
7.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,20
7.3.	-прочие потребители	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.

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 протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	1,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,19

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию

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 «Коммунальные системы» в г.о.г.Мантурово на 2020 год (постановление от 19.12.2019 № 19/415).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Тепловые сети» на 2020 год (постановление от 20.12.2019 № 19/474).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Тепловые сети» в закрытой системе горячего водоснабжения составили (без НДС):

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3561,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 37,53 руб./м³ ;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3688,00 руб./Гкал ,
- компонент на холодную воду – 39,59 руб./м³ .

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 55-56 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловые сети» городского округа город Мантурово, на 2020 год в следующих размерах:

№	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		Компонент на	Компонент на	Компонент на	Компонент на

п/п		тепловую энергию, руб./Гкал	холодную воду, руб./куб. м.	тепловую энергию, руб./Гкал	холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население (с НДС)	4273,20	45,04	4425,60	47,51
2.	Бюджетные и прочие потребители	3561,00	37,53	3688,00	39,59

2. Утвердить производственную программу ООО «Тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

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

Вопрос 57-58: «Об утверждении производственной программы ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

29.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «ТеплоСтрой» (далее - предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2019 № 72-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных предприятием.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;
- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	0,68
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	0,01
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	0,067
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,01
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	1,5
6.	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м.	0,00
7.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	0,66
7.1.	-населению	тыс. куб. м	0,66
7.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
7.3.	-прочие потребители	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.
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 %	0,00
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	0,00

	%	
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.)	1,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,5

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию

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» в г.о.г.Мантурово на 2020 год (постановление от 19.12.2019 № 19/415).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «ТеплоСтрой» на 2020 год (постановление от 20.12.2019 № 19/475).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «ТеплоСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3717,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 37,53 руб./м³ ;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3852,00 руб./Гкал ,
- компонент на холодную воду – 39,59 руб./м³ .

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 57-58 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «ТеплоСтрой» городского округа город Мантурово, на 2020 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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)	3717,00	37,53	3852,00	39,59
2.	Бюджетные и прочие потребители	3717,00	37,53	3852,00	39,59

2. Утвердить производственную программу ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 59-60: «Об утверждении производственной программы ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

30.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ЗАО «Инвест-проект» (далее - предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2019 № 75-Т).

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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;
- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 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 по потребителям:	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

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.
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 протяжённость водопроводной сети в год (ед. /км.)	1,20
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,36

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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 2020 год (постановление от 17.12.2019 № 19/368).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ЗАО «Инвест-проект» на 2020 год (постановление от 19.12.2019 № 19/426).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ЗАО «Инвест-проект» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (без НДС):

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2103,87 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 38,71 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2206,98 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 41,04 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 59-60 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта, на 2020 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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)	2524,64	46,45	2648,38	49,25
2.	Бюджетные и прочие потребители	2108,87	38,71	2206,98	41,04

2. Утвердить производственную программу ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 61-62: «Об утверждении производственной программы МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

29.04.2019 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось МУП «Газовые котельные» (далее - предприятие) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2019 № 73-Т).

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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

-Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

-постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	22,82
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,97
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	21,85
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,33
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	6,09
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	20,52
6.1.	-населению	тыс. куб. м	18,00
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

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.
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 протяжённость водопроводной сети в год (ед. /км.)	3,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	6,09

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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 МКП «Краснотеплоэнерго» на 2020 год (постановление от 03.12.2019 № 19/308).

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Газовые котельные» на 2020 год (постановление от 20.12.2019 № 19/468).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП «Газовые котельные» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2548,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 29,81 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2701,00 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 31,60 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 61-62 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2020 год в следующих размерах (НДС не облагаются):

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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)	2548,00	29,81	2701,00	31,60
2.	Бюджетные и прочие потребители	2548,00	29,81	2701,00	31,60

2. Утвердить производственную программу МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

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

Вопрос 63-64: «Об утверждении производственной программы ООО «Теплогазсервис» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в коммунальном комплексе Г.А.Каменскую, сообщившего следующее.

В установленные постановлением Правительства РФ от 15.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» сроки ООО «Теплогазсервис» (далее – предприятие) не обращалось с заявлением в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

Руководствуясь подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 15.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» департаментом открыто дело об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплогазсервис»

потребителям Красносельского муниципального района, на 2020 год (приказ от 25.10.2019 №319-Т/1).

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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

-Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

-постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 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 по потребителям:	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

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 г.
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 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 в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	6,09

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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 «Краснодонецэнерго» на 2020 год (постановление от 03.12.2019 № 19/308).

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 2020 год.

Значение компонента на тепловую энергию определено из согласованной стоимости на тепловую энергию на 2020 год с МКОУ «Подольская основная школа» (контракт б/н, б/д).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Теплогазсервис» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 5225,05 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 29,81 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.:

- компонент на тепловую энергию – 5225,05 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 31,60 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 63-64 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района, на 2020 год в следующих размерах (НДС не облагаются):

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		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)	-	-	-	-
2.	Бюджетные и прочие потребители	5225,05	29,81	5225,05	29,81

2. Утвердить производственную программу ООО «Теплогазсервис» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

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

Вопрос 65-66: «Об утверждении производственных программ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям городского округа город Кострома и Сусанинского муниципального района, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

26.04.2019 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратился с заявлением на установление тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее – предприятие) 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2019 г. № 135-Т).

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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды:

городской округ город Кострома

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	10,33
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,34
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	9,99
4.	Объем потерь - всего	тыс. куб. м	0,09
5.	в т.ч. в сетях ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	тыс. куб. м	0,06
6.	в сетях ПАО «ТГК- № 2»	тыс. куб. м	0,03
7.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,90
8.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	9,90
8.1.	-населению	тыс. куб. м	7,25
8.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,65
8.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

п. Сусанино Сусанинский муниципальный район

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	19,52
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,35
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	19,17
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,23
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	1,20
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	18,94
6.1.	-населению	тыс. куб. м	18,10
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,84
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере:

городской округ город Кострома

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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 %	0,00
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 %	0,00
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 %	0,90

п. Сусанино Сусанинский муниципальный район

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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 %	0,00
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 %	0,00
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 %	1,20
------	---	------

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду принимается исходя из установленных тарифов на питьевую воду:

- г.о.г. Кострома для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» на 2020 год (постановление от 19.12.2019 № 19/421);

- п. Сусанино Сусанинского муниципального района для ООО «Водоресурс» (постановление от 15.11.2019 № 19/226).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2020 год, отпускаемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в г.о.г. Кострома - постановление от 19.12.2019 № 19/434, в п. Сусанино – постановление от 13.12.2019 № 19/346.

Таким образом, тарифы на горячую воду для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 г. составили (без НДС):

городской округ Кострома

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

компонент на холодную воду – 23,65 руб./м3;

-компонент на тепловую энергию – 1798,97 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020:

- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м3;

- компонент на тепловую энергию – 1798,67 руб./Гкал.

п. Сусанино Сусанинский муниципальный район

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

компонент на холодную воду – 47,31 руб./м3;

-компонент на тепловую энергию – 1854,00 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020:

- компонент на холодную воду – 49,19 руб./м3;

- компонент на тепловую энергию – 1964,37 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 65-66 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2020 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	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.
городской округ город Кострома				
Население (с НДС)	2158,76	28,38	2158,76	29,10
Бюджет и прочие потребители	1798,97	23,65	1798,97	24,25
п.Сусанино, Сусанинского муниципального района				

Население (с НДС)	2224,80	56,77	2357,24	59,03
Бюджет и прочие потребители	1854,00	47,31	1964,37	49,19

2. Утвердить производственную программу ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 67-68: «Об утверждении производственной программы МУП г. Костромы «Городские сети» и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП г.Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

31.10.2019 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось с заявлением на установление тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения МУП г.Костромы «Городские сети» (далее – предприятие) 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 01.11.2019 г. № 331-Т).

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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;
 - постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а
 "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 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	0,00
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 по потребителям:	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, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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 протяжённость водопроводной сети	0,00

	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

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду принимается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» на 2020 год (постановление от 19.12.2019 № 19/412).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2020 год, отпускаемую МУП г. Костромы «Городские сети» (постановление от 20.12.2019 № 19/436).

Таким образом, тарифы на горячую воду для МУП г. Костромы «Городские сети» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 г. составили (без НДС):

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

компонент на холодную воду – 23,65 руб./м³ ;

-компонент на тепловую энергию – 1761,66 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020:

- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м³ ;

- компонент на тепловую энергию – 1815,37 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 67-68 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП г.Костромы «Городские сети» на 2020 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	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.
Население (с НДС)	-	-	-	-
Бюджет и прочие потребители	1761,66	23,65	1815,37	24,25

2. Утвердить производственную программу МУП г.Костромы «Городские сети» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

3. Установленные 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		Голосование:

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

Вопрос 69-70: «Об утверждении производственной программы ПАО «ТГК № 2» и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «ТГК № 2» потребителям городского округа город Кострома, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

25.10.2019 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось с заявлением на установление тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения ПАО «ТГ № 2» (далее – предприятие) 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 по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 25.10.2019 г. № 319-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 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 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;

- постановление администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Производственной программой на основании предложения предприятия приняты следующие натуральные показатели.

Планируемый объем реализации горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1719,30
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00

3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1719,30
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	173,59
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	10,10
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	1545,71
6.1.	-населению	тыс. куб. м	1326,69
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	189,64
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	29,38

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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 протяжённость 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 %	10,10

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду принимается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» на 2020 год (постановление от 19.12.2019 № 19/412).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2020 год, отпускаемую ПАО «ТГК № 2» (постановление от 19.12.2019 № 19/409).

Таким образом, тарифы на горячую воду для ПАО «ТГК № 2» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 г. составили (без НДС):

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

компонент на холодную воду – 23,65 руб./м³ ;

-компонент на тепловую энергию – 1701,67 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020:

- компонент на холодную воду – 24,25 руб./м³ ;

- компонент на тепловую энергию – 1795,70 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 69-70 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ПАО «ТГК №2» на 2020 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	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.
Население (с НДС)	2042,00	28,38	2154,84	29,10
Бюджет и прочие потребители	1701,67	23,65	1795,70	24,25

2. Утвердить производственную программу ПАО «ТГК №2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год.

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

Вопрос 71: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 №19/355 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020 год».

СЛУШАЛИ: Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А, сообщившего следующее.

В связи, с перерасчетом тарифов на тепловую энергию (компонент на тепловую энергию) и руководствуясь Постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», предлагается внести в Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020 год (приложение), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 декабря 2019 года № 19/355 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск на 2020 год», следующие изменения:

цифры «1593,88» заменить цифрами «1599,61»;

цифры «1328,23» заменить цифрами «1333,01».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 71 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020 год (приложение), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 декабря 2019 года № 19/355 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск на 2020 год», следующие изменения:

цифры «1593,88» заменить цифрами «1599,61»;

цифры «1328,23» заменить цифрами «1333,01».

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

Вопросы 72-73: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ИП Румянцева С.В. на 2020 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Фатянову О.Ю, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилась ИП Румянцева С. В., с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год (вх. от 21.11.2019 № О-2364).

Ранее услуги горячего водоснабжения оказывало крестьянское фермерское хозяйство, главой которого является Румянцев Павел Робертович, сообщивший о прекращении оказания услуг водоснабжения с 1 января 2020 года (вх. от 25.11.2019 №О-2393).

В пределах 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 поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2020 год (приказ от 29.11.2019 № 352-Т).

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон 416);

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Приказ 1746-э);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Приказ 1154-э);

5) приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 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).

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб.м холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. (постановление от 20.12.2019 № 19/466).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2020 год, отпускаемую ООО «Перспектива» потребителям города Костромы (постановление от 29.11.2019 № 19/305).

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ИП Румянцевой С.В. на 2020 год составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2020 по 30.06.2020:

- компонент на холодную воду - 28,38 руб./куб.м;
- компонент на тепловую энергию – 1659,71 руб./Гкал.

с 01.07.2020 по 31.12.2020:

- компонент на холодную воду – 29,10 руб./куб.м;
- компонент на тепловую энергию – 1726,10 руб./Гкал.

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2020 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1,96
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1,96
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,10
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	5,11
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	1,86
6.1.	-населению	тыс. куб. м	1,86
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 апреля 2014 года № 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» на основании предложения ИП Румянцевой С.В. в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2020 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 протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	2,00
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, %	5,11

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 72-73 Повестки, поддержали предложение Фатьяновой О.Ю. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома, на 2020 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	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.
Население (с НДС)	1659,71	28,38	1726,10	29,10
Бюджет и прочие потребители	1659,71	28,38	1726,10	29,10

2. Утвердить производственную программу ИП Румянцевой С.В. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории городского округа город Кострома на 2020 год.

3. Установленные 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Вопрос 74. «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Борщино» потребителям Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Борщино» потребителям Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района (далее – регулируемая организация) на 2020 год, является заявление от 18.04.2019 № О-698.

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 период до 2024 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 тепловую энергию на 2020 год от 30.04.2019 № 78-Т.

Индексная модель на 2020 год:

№	Индексы, %	2020 год
1.	Индекс потребительских цен	3,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,1
4.	Индекс роста цен на дрова	4,7
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,8
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1

Основные плановые показатели МУП «Боршино» на 2020 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 15 702,3 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 380,0 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 15322,3 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 931,1 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 12 391,2 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 12366,84 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 28 623,4 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 205,12 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 14 090,01 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 3 555,76 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 248,73 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 8 912,32 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 786,80 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 142,8 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 20,0 тыс. руб.;
 - расходы на страхования производственных объектов – 13,2 тыс. руб.;
 - расходы на оплату налогов – 302,40 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 10,0 тыс. руб.;
 - мероприятия по энергосбережению – 236,30 тыс. руб.;
 - другие расходы – 100,0 тыс. руб.

1. Объем полезного отпуска тепловой энергии принят на уровне фактического объема за 2018 год.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива котельной п. Паточного завода приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 29.03.2019 № 4. Нормативы технологических потерь от котельной п. Зарубино приняты на уровне утвержденных в предыдущем периоде регулирования.

2. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо (природный газ) снижены на 2 305,54 тыс. руб. Объем газа департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с учетом удельного расхода топлива 160,0 кг/т.у.т.

Цена на газ с января 2020 года принята с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ (в соответствии с приказом ФАС России от 13.05.2019 № 581/19), тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 21.02.2019 № 199/19, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288. С 1 июля 2020 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 683,34 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне среднего фактического объема за 3 предыдущих года. Цена электроэнергии проиндексирована на 2020 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду увеличены на 155,01 тыс. руб. Объемы холодной приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования. Цена принята по тарифам, установленным для ООО «Костромской Крахмало-паточный завод» и для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» проиндексирована в рамках Прогноза.

3. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 3 415,89 тыс.руб.

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

Расходы на амортизацию увеличены на 123,30 тыс. руб. Расходы приняты на основании ведомости начисления амортизации за 2018 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 236,3 тыс. рублей.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании полисов со Страховым публичным акционерным обществом «РЕСО-ГАРАНТИЯ» и с АО «АЛЬФАСТРАХОВАНИЕ».

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 295,4 тыс. руб. или 1 % НВВ (объект налогообложения – доходы минус расходы).

4. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 7 313,0 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,0 % с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на производство и передачу тепловой энергии, поставляемую МУП «Борщино» потребителям Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2020 год в размере:

Для потребителей п. Паточного завода:

- с 01.01.2020 г. - 30.06.2020 г. – 2 309,98 руб./Гкал (НДС не облагается), снижение к декабрю 2019 года – 3,8%;

- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 2 309,98 руб./Гкал (НДС не облагается), снижение к декабрю 2019 года – 3,8%;

Для потребителей п. Зарубино:

- с 01.01.2020 г. - 30.06.2020 г. – 2 418,62 руб./Гкал (НДС не облагается), снижение к декабрю 2019 года – 3,8%;

- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 2 418,62 руб./Гкал (НДС не облагается), снижение к декабрю 2019 года – 3,8%;

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 74 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябев С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Борщино» потребителям Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2020 год:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Для потребителей поселок Паточного завода			
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	2 309,98	2 309,98
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	2 309,98	2 309,98
Для потребителей поселок Зарубино			
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	2 418,62	2 418,62
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	2 418,62	2 418,62

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Борщино», 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 20.12.2018 № 18/634 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 75. «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 2020 год».

СЛУШАЛИ:

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

Тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» на территории городского округа город Кострома, на 2020 год устанавливаются на основании заявления вх. № О-2181 от 31.10.2019.

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 период до 2024 года (далее - Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании 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 15.11.2019 года № 337-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 2020 год, установлены постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/436 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 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1475,09 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1518,71 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 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1761,66 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1815,37 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 2020 год (без НДС):

- от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома. ул. Московская, 105, в тепловую сеть теплосетевой организации

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1475,09 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1518,71 руб./Гкал.

- на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105):

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1761,66 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1815,37 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 75 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

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 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	1475,09	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1518,71	-	-	-	-	-
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 01.01.2020 по 30.06.2020	1761,66	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1815,37	-	-	-	-	-

2. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 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 для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	

4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Секретарь Правления
20 декабря 2019 г.



Северюхин П.В.