



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «27» ноября 2020 года

№ 39

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Солдатова И.Ю.
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнов А.Н.
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Чибуров В.С.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.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.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Николаева О.В.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

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

Заместитель начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мухлаева М.В.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Фатьянова О.Ю.
Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Рябец С.В.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Неугодникова Н.Е.

Представители организаций:

АО «СППК»	Колосков М.В.
ООО «УК Гермес»	Жбанов А.Д.
АО «Газпром газораспределение Кострома»	Матвеев Д.А.

Кворум для принятия решения имелся.

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

СЛУШАЛИ:

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

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

Вопрос 1: «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы на обезвреживание ТКО для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» (далее – ООО «ЭТМ», регулируемая организация) будут утверждены на долгосрочный период 2021-2025 годы в срок до 20 декабря 2020 года.

В связи с чем, срок действия производственной программы ООО «ЭТМ» определен на соответствующий долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, объем ТКО, поступающий на обезвреживание предлагается принять в размере 1 465,40 тыс. куб.м. по факту 2019 года с учетом динамики объемов ТКО 1%.

Перечень мероприятий производственной программы определен в соответствии с предложением регулируемой организации.

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы предлагается принять с учетом расходов по факту 2019 года и прогнозного ИПЦ на 2020-2021 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года.

Значения показателей эффективности объектов приняты по предложению регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа ООО «ЭТМ» в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы со следующими показателями:

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Планируемый объем обезвреживаемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	1465,40	1465,40	1465,40	1465,40	1465,40

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	2148,48	по текущей ситуации на регулируемый период				
1.1.	Замена смазочных материалов	тыс. руб.	598,57					
1.2.	Обвязка тьюков из отобранных материалов после пресса	тыс. руб.	1549,91					
2.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	4462,77					
2.1.	Запасные части для технологического оборудования МСК	тыс. руб.	4085,65					
2.2.	Ремонт технологического оборудования МСК	тыс. руб.	377,12					

Показатели эффективности объектов

№ п/п	Показатели	2019 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		факт	план	план	план	план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для обезвреживания твердых коммунальных отходов						
1.1.	показатель снижения класса опасности твердых коммунальных отходов, процентов	10,2	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
1.2.	количество выработанной и отпущенной в сеть тепловой и электрической энергии, топлива, полученного из твердых коммунальных отходов, в расчете на 1 тонну твердых коммунальных отходов, поступивших на объект, используемый для обезвреживания твердых коммунальных отходов, Дж/кг	0	0	0	0	0	0
1.3.	доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным	0	0	0	0	0	0

требованиям, в общем объеме таких проб, процентов							
---	--	--	--	--	--	--	--

ООО «ЭТМ» выразило согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы (письмо от 25.11.2020 № 05-255).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/369 «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/447 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/369».

3. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 2: «Об утверждении производственной программы ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы

на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес» (далее – ООО «УК Гермес», регулируемая организация) будут утверждены на долгосрочный период 2021-2025 годы в срок до 20 декабря 2020 года.

В связи с чем, срок действия производственной программы ООО «УК Гермес» определен на соответствующий долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, объем ТКО, поступающий на захоронение, предлагается принять в размере 251,32 тыс. куб.м. в соответствии с предложением предприятия. Объем ТКО ограничен предельной вместимостью полигона захоронения ТКО.

Перечень мероприятий производственной программы определен в соответствии с предложением регулируемой организации.

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы предлагается принять с учетом расходов по факту 10 месяцев 2020 года и прогнозного ИПЦ (добыча полезных ископаемых) на 2021 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года.

Значения показателей эффективности объектов приняты по предложению регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа ООО «УК Гермес» в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы со следующими показателями:

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	251,32	251,32	251,32	251,32	251,32

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	10 692,32	По текущей ситуации на регулируемый период				
1.1.	Подсыпка объекта захоронения инертными материалами	тыс. руб.	10 692,32					

Показатели эффективности объектов

№ п/п	Показатели	2019 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		факт	план	план	план	план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов						
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов	0	0	0	0	0	0
1.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого	0	0	0	0	0	0

для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар							
--	--	--	--	--	--	--	--

СЛУШАЛИ:

Представитель ООО «УК Гермес» по доверенности Жбанова А.Д., сообщившего следующее.

ООО «УК Гермес» выражает согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы.

Отмечено, что к концу 2021 года ожидается полное заполнение карты захоронения ТКО на полигоне «Каменка».

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/371 «Об утверждении производственной программы ООО «УК Гермес» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/445 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/371».

3. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 3: «Об утверждении производственной программы ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а

также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» (далее – ООО «Коммунальник», регулируемая организация) будут утверждены на долгосрочный период 2021-2025 годы в срок до 20 декабря 2020 года.

В связи с чем, срок действия производственной программы ООО «Коммунальник» определен на соответствующий долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, объем ТКО, поступающий на захоронение, предлагается принять в размере 11,14 тыс. куб.м. по факту 2019 года с учетом динамики объемов ТКО 1%.

Перечень мероприятий производственной программы определен в соответствии с предложением регулируемой организации.

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы предлагается принять по расчету предприятия в соответствии с калькуляцией затрат на работу бульдозера и машины Урал (Трал) АО «Солигаличский известковый комбинат» и анализа фактических затрат на уплотнение слоев ТКО по факту 2019 года.

Значения показателей эффективности объектов приняты по предложению регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа ООО «Коммунальник» в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы со следующими показателями:

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	389,33	по текущей ситуации на регулируемый период				
1.1.	Уплотнение слоев твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	389,33					
2.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	не запланированы					

Показатели эффективности объектов

	Показатели	2019 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		факт	план	план	план	план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов						
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов	0	0	0	0	0	0
1.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар	0	0	0	0	0	0

ООО «Коммунальник» выразило согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы (письмо от 25.11.2020 № б/н).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение Мухлаевой М.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 ноября 2017 года № 17/319 «Об утверждении производственной программы ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/450 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.11.2017 № 17/319».

3. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 4: «Об утверждении производственной программы ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы»

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Полигон» (далее – ООО «Полигон», регулируемая организация) будут утверждены на долгосрочный период 2021-2025 годы в срок до 20 декабря 2020 года.

В связи с чем, срок действия производственной программы ООО «Полигон» определен на соответствующий долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, объем ТКО, поступающий на обработку, предлагается принять в размере 217,14 тыс. куб.м., объем ТКО, поступающий на захоронение, предлагается принять в размере 183,89 тыс. куб.м. по факту 2019 года с учетом динамики объемов ТКО 1%.

Перечень мероприятий производственной программы определен в соответствии с предложением регулируемой организации.

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы по текущей эксплуатации объекта обработки ТКО и расходы на ремонт дорожных покрытий предлагается принять с учетом расходов по факту 2019 года и прогнозного ИПЦ на 2020-2021 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года.

Объем финансовых потребностей на подсыпку объекта захоронения инертными материалами предлагается принять по факту 9 месяцев 2020 года с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года.

Значения показателей эффективности объектов приняты по предложению регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа ООО «Полигон» в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы со следующими показателями:

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	217,14	217,14	217,14	217,14	217,14
2.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	183,89	183,89	183,89	183,89	183,89

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	235,92	по текущей ситуации на регулируемый период				
1.1.	Текущий расход материалов для прессования (стреппинг-лента, скрепа металлическая, клещи)	тыс. руб.	121,05					
1.2.	Замена смазочных материалов для МСК, погрузчика и прессов	тыс. руб.	114,87					
2.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	206,84					
2.1.	Текущий ремонт МСК	тыс. руб.	110,41					
2.2.	Текущий ремонт прессов	тыс. руб.	96,73					
3.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	218,22					
3.1.	Подсыпка объекта захоронения инертными материалами	тыс. руб.	218,22					
4.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	141,63					
4.1.	Ремонт дорожных покрытий	тыс. руб.	141,63					

Показатели эффективности объектов

	Показатели	2019	2021	2022	2023	2024	2025
		год	год	год	год	год	год
		факт	план	план	план	план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для обработки твердых коммунальных отходов						
1.1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку, процентов	7,2	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
2.	Показатели эффективности объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов	0	0	0	0	0	0
2.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов	0	0	0	0	0	0
2.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар	0	0	0	0	0	0

ООО «Полигон» выразило согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы (письмо от 25.11.2020 № 1565).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/366 «Об утверждении производственной программы ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 августа 2018 года № 18/241 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/366»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/452 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/366».

3. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 5: «Об утверждении производственной программы МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» (далее – МУП «Нейское предприятие по благоустройству», регулируемая организация) будут утверждены на долгосрочный период 2021-2025 годы в срок до 20 декабря 2020 года.

В связи с чем, срок действия производственной программы МУП «Нейское предприятие по благоустройству» определен на соответствующий долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, объем ТКО, поступающий на захоронение, предлагается принять в размере 22,68 тыс. куб.м. по факту 2019 года с учетом динамики объемов ТКО 1%.

Перечень мероприятий производственной программы определен в соответствии с предложением регулируемой организации.

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы предлагается принять с учетом расходов по факту 2019 года и прогнозного ИПЦ на 2020-2021 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года.

Значения показателей эффективности объектов приняты по предложению регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы со следующими показателями:

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	22,68	22,68	22,68	22,68	22,68

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	23,8	по текущей ситуации на регулируемый период				
1.1.	Нормативное содержание противопожарной полосы вокруг полигона захоронения ТКО	тыс. руб.	23,8					
2.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	не запланированы					
2.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	206,84					
2.1.	Текущий ремонт МСК	тыс. руб.	110,41					
2.2.	Текущий ремонт прессов	тыс. руб.	96,73					
3.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	218,22					
3.1.	Подсыпка объекта захоронения	тыс. руб.	218,22					

	инертными материалами			
4.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	141,63	
4.1.	Ремонт дорожных покрытий	тыс. руб.	141,63	

Показатели эффективности объектов

№ п/п	Показатели	2019	2021	2022	2023	2024	2025
		год	год	год	год	год	год
		факт	план	план	план	план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов						
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов	0	0	0	0	0	0
1.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар	0,26	0	0	0	0	0
2.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов	0	0	0	0	0	0
2.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар	0	0	0	0	0	0

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» выразило согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы (письмо от 25.11.2020 № 141).

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 ноября 2017 года № 17/362 «Об утверждении производственной программы МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы».

3. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 6: «Об утверждении производственной программы муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы на захоронение ТКО для муниципального казенного предприятия «Полигон» (далее – регулируемая организация, МКП «Полигон») будут утверждены на долгосрочный период 2021-2025 годы в срок до 20 декабря 2020 года.

В связи с чем, срок действия производственной программы МКП «Полигон» определен на соответствующий долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, объем ТКО, поступающий на захоронение, предлагается принять в размере 17,91 тыс. куб.м. по факту 2019 года с учетом динамики объемов ТКО 1%.

Перечень мероприятий производственной программы определен в соответствии с предложением регулируемой организации.

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы предлагается принять с учетом расходов по факту 2019 года и прогнозного ИПЦ на 2020-2021 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года.

Значения показателей эффективности объектов приняты по предложению регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа МКП «Полигон» в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы со следующими показателями:

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Планируемый объем размещаемых	тыс. куб. м	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91

	(захораниваемых) твердых коммунальных отходов						
--	---	--	--	--	--	--	--

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	не запланированы	по текущей ситуации на регулируемый период				
2.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	не запланированы					

Показатели эффективности объектов

№ п/п	Показатели	2019 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		факт	план	план	план	план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов						
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов	0	0	0	0	0	0
1.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар	0	0	0	0	0	0

МКП «Полигон» выразило согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы (письмо от 25.11.2020 № б/н).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившими силу:

1) 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» городского округа город Мантурово Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/456 «О внесении изменений в

постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/364».

3. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 7: «Об утверждении производственной программы ООО «Спецтранс» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» (далее – ООО «Спецтранс», регулируемая организация) будут утверждены на долгосрочный период 2021-2025 годы в срок до 20 декабря 2020 года.

В связи с чем, срок действия производственной программы ООО «Спецтранс» определен на соответствующий долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования, объем ТКО, поступающий на обработку, предлагается принять в размере 173,28 тыс. куб.м., объем ТКО, поступающий на захоронение, предлагается принять в размере 145,74 тыс. куб.м. по факту 2019 года с учетом динамики объемов ТКО 1%.

Перечень мероприятий производственной программы определен в соответствии с предложением регулируемой организации.

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы предлагается принять с учетом расходов по факту 2019 года и прогнозного ИПЦ на 2020-2021 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 26 сентября 2020 года.

Значения показателей эффективности объектов приняты по предложению регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа ООО «Спецтранс» в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы со следующими показателями:

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	173,28	173,28	173,28	173,28	173,28
2.	Планируемый объем размещаемых (захораниваемых) твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	145,74	145,74	145,74	145,74	145,74

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	356,52	по текущей ситуации на регулируемый период				
1.1.	Замена запасных частей и элементов конвейерного оборудования МСК	тыс. руб.	356,52					
2.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	1691,0					
2.1.	Подсыпка объекта захоронения инертными материалами	тыс. руб.	1139,66					
2.2.	Дератизация и акарицидная обработка объекта захоронения	тыс. руб.	4,34					
2.3.	Увлажнение объекта захоронения в пожароопасный период	тыс. руб.	563,87					
3.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта обработки твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	не запланированы					
4.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения твердых коммунальных отходов, всего	тыс. руб.	не запланированы					

Показатели эффективности объектов

	Показатели	2019 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		факт	план	план	план	план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для обработки твердых коммунальных отходов						
1.1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку, процентов	9,4	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
2.	Показатели эффективности объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов						
2.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха,	0	0	0	0	0	0

	отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов						
2.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар	0	0	0	0	0	0

ООО «Спецтранс» выразило согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы (письмо от 25.11.2020 № 3950).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Спецтранс в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

2. Признать утратившими силу:

1) 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»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2019 года № 19/458 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/368».

3. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 8: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2019 года № 19/395 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Поназыревское ЖКХ» потребителям Поназыревского муниципального района на 2020 - 2022 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 обратилось МКУП «Поназыревское ЖКХ» (далее - предприятие) с заявлениями о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-924 и О-925).

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2019 года № 19/395 для МКУП «Поназыревское ЖКХ» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2020-2022 годы.

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения и водоотведения, предприятие эксплуатирует на праве оперативного управления.

МКУП «Поназыревское ЖКХ» является плательщиком налога с применением упрощенной системы 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 государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 75-Т).

Предмет и цель экспертизы

Экспертиза экономической обоснованности расходов проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации для МКУП «Поназыревское ЖКХ» на 2021 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Поназыревское ЖКХ» на 2021 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Направление работ по экспертизе

При рассмотрении материалов МКУП «Поназыревское ЖКХ» по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МКУП «Поназыревское ЖКХ».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МКУП «Поназыревское ЖКХ» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

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 по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее - Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2019 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года.

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

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2021 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6%;
- индекс роста тариф на электрическую энергию – 4,0%.

Информация об объемах реализации воды и объемах пропущенных сточных вод принята на основании данных, предоставленных предприятием, что подтверждается данными стандартов раскрытия информации и формами статистической отчетности, представленных в предыдущие периоды регулирования:

Ресурс	2019 г. факт (с 27.09. 2019г)	2021 г. план	2021 г. предложение предприятия	2021 г. корр.
питьевая вода, тыс. м3	10,20	56,50	41,85	54,17
сточные воды, тыс. м3	7,96	37,00	32,51	37,09

Учитывая, что МКУП «Поназыревское ЖКХ» осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения с сентября 2019 года, руководствуясь положениями главы II Методических указаний в части определения расчетных объемов отпуска воды и принятых сточных вод, при корректировке тарифов на 2021 год объемы полезного отпуска питьевой воды и пропущенных сточных вод приняты с учетом предложений предприятия и требований пунктов 4, 5 Методических указаний.

Таким образом, объемы реализации питьевой воды приняты со снижением к плану 2021 года на 5%, пропущенных сточных вод – на 4,5% и составили:

- питьевая вода: 54,17 тыс. м3 (-2,33 тыс. м3 к плану 2021 года);
- водоотведение: 37,09 тыс. м3 (+0,09 тыс. м3 к плану 2021 года).

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла:

- по водоснабжению – 2154,65 тыс. руб.,
- по водоотведению – 1154,16 тыс. руб.

Скорректированная с учетом нижеуказанных показателей и дельты сглаживания НВВ составила:

- по водоснабжению – 2077,85 тыс. руб. (-76,80 тыс. руб. к плану 2021 года),
- по водоотведению – 1160,99 тыс. руб. (+6,83 тыс. руб. к плану 2021 года), в том числе:

1) операционные расходы:

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы составили:

- по водоснабжению – 865,88 тыс. руб. (-23,58 тыс.руб. к плану 2021 года);
- по водоотведению – 1047,75 тыс. руб. (-2,56 тыс. руб. к плану 2021 года).

2) расходы на энергоресурсы:

Расходы на электроэнергию определены в соответствии с п. 20 Методических указаний.

Объемы электроэнергии рассчитаны исходя из балансов водоснабжения и водоотведения и установленных величин удельного расхода электрической энергии (в сфере водоснабжения – 2,38 кВт*час/м3, в сфере водоотведения – 0,33 кВт*час/м3). Объемы приобретаемой электроэнергии составили: водоснабжение – 151,69 тыс. кВт*час, водоотведение – 12,24 тыс. кВт*час.

С учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки, с индексацией со 2 полугодия 2021 года в соответствии с индексом роста тарифов на электроэнергию согласно Прогнозу, затраты на электроэнергию составили:

- по водоснабжению: 1151,49 тыс. руб. (-53,11 тыс. руб. к плану 2021 года), в том числе:

электрическая энергия НН – 300,99 тыс. руб.;

электрическая энергия СН-2 – 850,49 тыс. руб.;

- по водоотведению: 91,25 тыс. руб. (+0,66 тыс. руб. к плану 2021 года) электрическая энергия СН-2.

3) неподконтрольные расходы:

Учитывая положения п. 49 Методических указаний, в состав неподконтрольных расходов включены расходы по уплате налогов в соответствии с п. 30 Методических указаний, в том числе:

Водоснабжение:

Затраты по данной статье снижены на 2,12 тыс. руб. относительно плана 2021 года и составили 57,38 тыс.руб. в том числе:

- водный налог, рассчитанный исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога снижена на 1,33 тыс. руб. и составила 36,61 тыс. руб.;

- затраты по налогу при применении упрощенной системы налогообложения, рассчитанные исходя из минимально уплачиваемого налога 1% и планируемого дохода, снижены на 0,79 тыс. руб. и составили 20,77 тыс.руб.

Предприятие предложило учесть в тарифах расходы на аренду вакуумной машины КО-520 2009 года выпуска в размере 13,61 тыс.руб. Руководствуясь пунктом 49 Методических указаний, к неподконтрольным расходам относятся расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний. При этом, предприятием не представлен расчёт экономически обоснованного размера затрат на аренду вакуумной машины. Таким образом, на основании изложенного, данные затраты в НВВ не приняты.

Предприятием предложены расходы на банковские услуги в размере 6,67 тыс.руб. При этом, расшифровка данных расходов и обосновывающие материалы предприятием не предоставлены, в связи с чем указанные затраты департаментом в НВВ не учтены.

Водоотведение:

Затраты по данной статье увеличены на 0,03 тыс. руб. относительно плана 2021 года и составили 11,50 тыс. руб. в том числе:

- затраты по налогу при применении упрощенной системы налогообложения, рассчитанные исходя из минимально уплачиваемого налога 1% и планируемого дохода, увеличены на 0,03 тыс. руб. и составили 11,50 тыс.руб.

Предприятие предложило учесть в тарифах расходы на аренду вакуумной машины КО-520 2009 года выпуска в размере 13,61 тыс.руб. Руководствуясь пунктом 49 Методических указаний, к неподконтрольным расходам относятся расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний. При этом, предприятием не представлен расчёт экономически обоснованного размера затрат на аренду вакуумной машины. Таким образом, на основании изложенного, данные затраты в НВВ не приняты.

Предприятием предложены расходы на банковские услуги в размере 9,74 тыс.руб. При этом, расшифровка данных расходов и обосновывающие материалы предприятием не предоставлены, в связи с чем указанные затраты департаментом в НВВ не учтены.

4) амортизационные отчисления:

Амортизация не начисляется в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

5) нормативная прибыль:

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционные программы у предприятия отсутствуют, коллективный договор не представлен, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, в тарифной заявке предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке, величина тарифов составила:

- питьевая вода:

с 01.01.2021 г. – 37,40 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2021 г. – 39,31 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2020 года 5,1%.

- водоотведение:

с 01.01.2021 г. – 30,54 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2021 г. – 32,06 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2020 года 5,0%.

Возражений по величине тарифов у МКУП «Поназыревское ЖКХ» нет (вх. № О-2956 от 26.11.2020).

Администрацией Поназыревского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2971 от 27.11.2020).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Поназыревское ЖКХ» потребителям Поназыревского муниципального района на 2020–2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2019 года № 19/395 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Поназыревское ЖКХ» потребителям Поназыревского муниципального района на 2020-2022 годы», следующее изменение:

графу 7 изложить в следующей редакции:

«	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	7	
	39,31	
	39,31	
	32,06	
	32,06	».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

5. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 9: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Виноградов Д.О. потребителям городского поселения город Кологрив, на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Надежду Евгеньевну, сообщившего следующее.

Организации переданы во временное пользование объекты теплоснабжения, на основании договора аренды муниципального имущества № б/н от 30.10.2020 года, заключенного с администрацией Кологривского муниципального района по итогам проведения открытого конкурса на право заключения договоров аренды.

В связи с тем, что организацией не были представлены документы для тарифного регулирования на 2021-2025 годы в установленный законодательством срок, выбор метода осуществляется в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163, 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 в отношении организации осуществлялось государственное регулирование в сфере теплоснабжения.

В связи с чем, ИП Виноградов Д.О. предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского поселения город Кологрив, на 2021-2025 годы – метод индексации установленных тарифов.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов заседания Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Виноградов Д.О. потребителям городского поселения город Кологрив, на 2021-2025 годы – метод индексации установленных тарифов.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 10: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ильинское Леском» потребителям городского поселения город Кологрив, на 2021-2025 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Надежду Евгеньевну, сообщившего следующее.

Организации переданы во временное пользование объекты теплоснабжения, на основании договора аренды муниципального имущества № б/н от 02.11.2020 года, заключенного с администрацией Кологривского муниципального района по итогам проведения открытого конкурса на право заключения договоров аренды.

В связи с тем, что организацией не были представлены документы для тарифного регулирования на 2021-2025 годы в установленный законодательством срок, выбор метода осуществляется в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163, 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 в отношении организации осуществлялось государственное регулирование в сфере теплоснабжения.

В связи с чем, ООО «Ильинское Леском» предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского поселения город Кологрив, на 2021-2025 годы – метод индексации установленных тарифов.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов заседания Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ильинское Леском» потребителям городского поселения город Кологрив, на 2021-2025 годы – метод индексации установленных тарифов.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А	за	

5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 11. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/587 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Тепловик» потребителям Островского муниципального района на 2019 - 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось МУП «Тепловик» (далее - предприятие) с заявлениями на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение потребителям Островского муниципального района на 2021 год (вх. № О-838, № О-839 от 30.04.2020).

МУП «Тепловик» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество, необходимое для оказания услуг в сферах водоснабжения и водоотведения МУП «Тепловик» эксплуатирует на праве хозяйственного ведения.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 20.12.2018 № 18/587 для МУП «Тепловик» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы.

Предприятие находится на упрощённой системе налогообложения.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации для МУП «Тепловик», на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 40-Т).

Корректировка тарифов, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406), Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные МУП «Тепловик» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП «Тепловик».

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;

- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МУП «Тепловик» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Основные параметры Прогноза на плановый период 2021 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6 %;

- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0 %.

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Информация о фактических объемах реализации принята согласно сведениям, полученным от предприятия.

Ресурс, тыс.м.3	2018 год	2019 год	Принято на 2020 г.	2021 г. план	Предлож.пр-ия на 2021 г.	2021 г. корр.
	факт	факт				
питьевая вода	184,67	174,73	189,50	189,68	174,73	189,50

Руководствуясь п.4 Методических указаний, учитывая фактические данные за предыдущие периоды регулирования, с учётом планируемых подключений, объем реализации на 2021 год принят в размере 189,50 тыс.м3.

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла 9502,65 тыс. руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 9576,24 тыс. руб. (+73,56 тыс.руб. к плану) в том числе:

1) Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с учетом применением ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 4946,49 тыс. руб. (-43,19 тыс.руб. к плану).

2) Расходы на энергоресурсы:

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоснабжения и на основании удельного расхода электроэнергии на подачу воды в сеть, установленного на 2021 год (2,55 кВт.*ч./куб.м.), и составил 507,06 тыс. кВт. ч. (-0,49 тыс. кВт. ч. к плану).

Распределение объёмов электроэнергии по уровням напряжения НН и СН-2 принято пропорционально фактическим данным за 9 месяцев 2020 года.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2020 года (в размере 3,2 %) и со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 4085,19 тыс.руб. (+77,20 тыс.руб. к плановому значению).

3) Неподконтрольные расходы:

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по водному налогу рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации в размере 80,46 тыс. руб. (-0,04 тыс.руб. к плану, -38,29 тыс.руб. к предложению предприятия).

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (упрощенная система налогообложения, объект – «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога от

планируемого дохода) и составили 95,76 тыс.руб. (+0,75 тыс.руб. к плановому значению; +13,07 тыс.руб. к предложению предприятия).

На основании представленной налоговой декларации и фактических данных за 2019 год учтены расходы на уплату транспортного налога в размере 11,72 тыс.руб. (+5,24 тыс.руб. к предложению предприятия, на уровне предложения предприятия)

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора в размере 108,02 тыс.руб. (+23,41 тыс.руб. к плану, -19,23 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на проведение лабораторных исследований воды приняты исходя из фактически подтвержденных данных за 2019 год в размере 533,68 тыс.руб. (+295,28 тыс.руб. к плановым значениям, - 83,40 тыс.руб. к предложению предприятия).

4) Амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления не были заявлены предприятием и не учтены при расчёте НВВ.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Тепловик» является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

На основании п.93 Методических указаний НВВ предприятия была скорректирована в связи с невыполнением производственной программы в сфере водоснабжения в части показателей качества питьевой воды и показателя надежности и бесперебойности водоснабжения. Расчёт был произведён по формуле:

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i)$$

С учётом не превышения величины корректировки НВВ трёх процентов от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении, НВВ предприятия было скорректировано в сторону снижения на 285,08 тыс.руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на питьевую воду с учетом корректировки объемов реализации и необходимой валовой выручки составила:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 49,69 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 51,38 руб./м³ (НДС не облагаются), с ростом к декабрю 2020 года 3,4 %.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Информация о фактических объемах пропущенных сточных вод принята согласно сведениям, полученным от предприятия.

Ресурс, тыс.м.3	2018 год	2019 год	Принято на 2020 г.	2021 г. план	Предлож.пр-ия на 2021 г.	2021 г. корр.
	факт	факт				

питьевая вода	15,77	14,07	16,22	16,22	14,07	15,77
---------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Руководствуясь п.4 Методических указаний, учитывая фактические данные за предыдущие периоды регулирования, объем реализации на 2021 год принят в размере 15,77 тыс.м³.

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла 1253,19 тыс. руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 1233,32 тыс. руб. (-19,88 тыс.руб. к плану) в том числе:

1) Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с учетом применением ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 1195,82 тыс. руб. (-13,95 тыс.руб. к плану).

2) Расходы на энергоресурсы.

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоотведения и на основании удельного расхода электроэнергии, установленного на 2021 год (0,09 кВт.*ч./куб.м.), и составил 1,42 тыс. кВт. ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2020 года (в размере 3,2 %) и со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 11,48 тыс.руб. (0,21 тыс.руб. к плановому значению).

3) Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (упрощенная система налогообложения, объект – «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога от планируемого дохода) и составили 12,33 тыс.руб. (-0,20 тыс.руб. к плановому значению; -0,35 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора в размере 13,69 тыс.руб. (-0,94 тыс.руб. к плану, -1,87 тыс.руб. к предложению предприятия).

4) Амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления не были заявлены предприятием и не учтены при расчёте НВВ.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МУП «Тепловик» является муниципальным унитарным предприятием. Руководствуясь пунктом 47 (2) главы VI Постановления № 406 предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на питьевую воду с учетом корректировки объемов реализации и необходимой валовой выручки составила:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 76,92 руб./м3;
с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 79,48 руб./м3 (НДС не облагаются), с ростом к декабрю 2020 года 3,3 %.

Предприятием направлено письменное согласие с тарифами (вх. № О-2953 от 26.11.2020).

Администрация Островского муниципального района с предложенными тарифами по водоотведению согласна и предлагает установить тарифы на питьевую воду на второе полугодие 2021 года в размере 50,68 руб./м3 (вх. № О-2968 от 26.11.2020). Расчёта тарифов на питьевую воду от администрации не поступало.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «Тепловик» потребителям Островского муниципального района на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой (приложению № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/587 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Тепловик» потребителям Островского муниципального района на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.11.2019 № 19/255), следующее изменение:

графы 8 и 9 изложить в следующей редакции:

2.	«	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	».
		8	9	
		49,69	51,38	
		49,69	51,38	
		76,92	79,48	
		76,92	79,48	

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 12. «Об утверждении производственной программы МУП «Тепловик» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

МУП «Тепловик» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами, содержащими проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (вх. от 30.04.2020 № О-848).

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	Предложение предприятия на 2021 год	Предложение департамента на 2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	7,691	7,69
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	7,691	7,69
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,362	0,36
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	4,7	4,70
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	7,329	7,33
6.1.	населению	тыс. куб. м	-	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	7,329	7,33
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	-	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), учитывая предложение предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1.	Показатели качества горячей воды	
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или 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, %	4,70
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,0482

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.
Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Тепловик» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 13. «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловик» потребителям Островского муниципального района, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

МУП «Тепловик» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и обосновывающими материалами (вх. от 30.04.2020 № О-848).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по

установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2020 № 39-Т).

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП «Тепловик».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

Планируемый объем подачи горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	7,69
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	7,69
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,36
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	4,70
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	7,33
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	7,33
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП «Тепловик» на 2021 год (постановление департамента от 20.12.2018 № 18/587 (в редакции постановлений департамента от 22.11.2019 № 19/255, от 27.11.2020 № 20/281).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Тепловик» на 2021 год (постановление департамента от 20.12.2018 № 18/574 (в редакции постановлений департамента от 17.12.2019 № 19/360, от 24.11.2020 № 20/260).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП «Тепловик» в закрытой системе горячего водоснабжения составили (компоненты на тепловую энергию и холодную воду для МУП «Тепловик» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации):

с 01.01.2021 по 30.06.2021:

- компонент на тепловую энергию – 2879,00 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 49,69 руб./м3;

с 01.07.2021 по 31.12.2021:

- компонент на тепловую энергию – 2945,00 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 51,38 руб./м3.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Тепловик» потребителям Островского муниципального района, на 2021 год в следующем размере:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Бюджетные и прочие потребители	2879,00	49,69	2945,00	51,38

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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 14. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МУП «Тепловик» на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП «Тепловик» (далее – предприятие) с заявлением и обосновывающими материалами для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 год (вх. № О-961 от 30.04.2020).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МУП «Тепловик» на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 69-Т).

Расчет ставок тарифов для МУП «Тепловик» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.11.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - постановление №406), пунктами 115-121 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа
			без НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения		
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	8,690
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:		
1.2.1.	-диаметром 40 мм и до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	796,500

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МУП «Тепловик» на 2021 год, представленные предприятием.

При рассмотрении материалов МУП «Тепловик» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов МУП «Тепловик» на 2021 год на подключение объектов абонентов (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация

является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП «Тепловик».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МУП «Тепловик» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МУП «Тепловик» на 2020 год

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

Предприятие владеет имуществом на праве хозяйственного ведения.

МУП «Тепловик» представлены: перечень подключаемых абонентов, заверенный администрацией Островского муниципального района, локальный сметный расчет, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку.

Согласно пункту 86 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406 (далее – Основы), при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Сметные расчеты, обосновывающие стоимость работ по подключению и прокладке сетей, соответствуют требованиям, указанным в пункте 86 Основ.

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ, учитываемых при определении ставок тарифов на подключение, предоставленные предприятием:

№ п/п	Объект подключения	диаметр, мм	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут
1	п. Островское, ул. Кустодиева, д.8	50	0,35
2	п. Островское, ул. Бобановская, д.3	50	0,35
3	п. Островское, ул. Бобановская, д.5	50	0,35
4	п. Островское, ул. Западная, д. б/н	50	0,35
5	п. Островское, ул. Ольховая, д. б/н	50	0,35
6	п. Островское, ул. Депутатская, д. б/н	50	0,35

Информация о перечне потребителей согласована с администрацией Островского муниципального района

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку для МКУП «Коммунальные системы» в централизованной системе водоснабжения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^м}{\sum_i M_i}, \text{ где:}$$

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^P}{1 - t_{пр} \cdot \sum_d L_d}, \text{ где:}$$

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов в следующих размерах:

№ п/п	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	Единица измерения	Предложение предприятия
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс.руб.	3,04
1.1	расходы на материалы	тыс.руб.	0,87
1.2	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2,17
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс.руб.	79,65
2.1	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб.	79,65
3	Протяженность вновь создаваемых сетей		
3.1	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,1
4	Подключаемая нагрузка	м3/сут	2,1
5	Количество плановых подключений	ед.	6
6	Предлагаемые тарифы на подключение		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	
6.1.1	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	796,500

6.2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3*сут	8,690
-----	--	-----------------	-------

Затраты, связанные с подключением, определены департаментом расчётно в соответствии с приказом по предприятию от 27.04.2020 № 35 «Об утверждении перечня должностей и нормы рабочего времени», штатным расписанием предприятия, перечнем необходимых материалов для подключения и их стоимости

Расходы на подключение для МУП «Тепловик» на 2021 год составили:

№ п/п	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	Единица измерения	Предложение предприятия
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс.руб.	3,04
1.1	расходы на материалы	тыс.руб.	0,87
1.2	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2,17
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс.руб.	79,65
2.1	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб.	79,65
3	Протяженность вновь создаваемых сетей		
3.1	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,1
4	Подключаемая нагрузка	м3/сут	2,1
5	Количество плановых подключений	ед.	6
6	Предлагаемые тарифы на подключение		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	
6.1.1	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	796,500
6.2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3*сут	8,675

На основании проведенного анализа, ставки тарифов на подключение для МУП «Тепловик» на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения		
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	8,675
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети		
1.2.1.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	796,500

Предприятием направлено письменное согласие с тарифами (вх. № О-2953 от 26.11.2020).
Администрация Островского муниципального района с предложенными тарифами согласна (вх. № О-2968 от 26.11.2020).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МУП «Тепловик» на 2021 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2021 по 31.12.2021
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения		
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	8,675
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети		
1.2.1.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	796,500

Примечание: тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МУП «Тепловик» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 15: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/525 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось АО «Газпром газораспределение Кострома» с заявлением на утверждение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов

редуцирования пропускной способностью 400-999 м³/час в размере 1 265,22 руб./м³ без НДС от 20.11.2020 № МН-02/3838.

Для расчета стандартизированной тарифной ставки представлены следующие материалы:

- 1) заявление на утверждение стандартизированной тарифной ставки;
- 2) заявка ООО «МС Инвест» о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения;
- 3) технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения № 000027550 от 05.11.2020;
- 4) копия ситуационного плана расположения земельного участка заявителя;
- 5) копия расчета максимального часового расхода топлива (природного газа);
- 6) сметные расчеты на строительство газорегуляторного пункта редуцирования пропускной способностью 400-999 м³/час.

Анализ необходимых затрат, включаемых в расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью 400 - 999 м³/час, производился в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»);
- постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

В случае если газораспределительная организация в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной газораспределительной организации на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

В результате анализа затрат на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью 400 - 999 м³/час, установлено следующее:

1. Максимальная нагрузка (часовой расход газа) принят в расчет стандартизированной тарифной ставки в размере 785 м³/час согласно техническим условиям на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 05.11.2020 № 000027550.

2. Затраты на проектные работы по установке ГРП шкафного типа определены в соответствии с «СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» в размере 28,41 тыс. рублей без НДС, что соответствует предложению АО «Газпром газораспределение Кострома».

3. Затраты на строительство и монтаж ГРП шкафного типа приняты в размере 634,74 тыс. рублей без НДС. Снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» составило 131,40 тыс. рублей.

Снижение связано:

1) с корректировкой затрат на монтаж и стоимость оборудования, которые приняты в размере 26,10 тыс. рублей без НДС и 469,68 тыс. рублей без НДС соответственно. Расчет объема данных расходов произведен с учетом анализа затрат на строительство (реконструкцию) пункта редуцирования газа 400 - 999 м³/час, включенных в плату за технологическое присоединение производственных и административных зданий ОАО «Волгореченскрибхоз», расположенных по адресу: Костромская область, г. Волгореченск, ул. Подгорная, д. 2, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», по индивидуальному проекту;

2) исключены в полном объеме непредвиденные затраты, так как процент данных затрат АО «Газпром газораспределение Кострома» определяет в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2001), действие которой отменено;

3) строительно-монтажные работы АО «Газпром газораспределение Кострома» выполняет хозяйственным способом. В связи с чем сметная прибыль не принята в расчет затрат на строительство ГРП, а накладные расходы приняты с коэффициентом 0,6 согласно п. 4.9 МДС 81-33.2004.

Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью 400 - 999 м³/час представлен в таблице № 15.1.

Таблица № 15.1

№п/п	Наименование	предложение АО «Газпром газораспределение Кострома»	предложение ДГРЦ и Т КО	Отклонение, (+,-)
1.	Затраты на проектные работы на установку ГРП шкафного типа, тыс. рублей	28,41	28,41	0,00
2.	Затрат на строительство пунктов редуцирования пропускной способностью 400 - 999 м ³ /час, тыс. рублей	766,15	634,74	-131,40
3.	ИТОГО затраты, тыс. рублей	794,56	663,15	-131,40
4.	Максимальная нагрузка (часовой расход газа), м ³ /час	785,00	785,00	0,00
5.	Ставка налога на прибыль	0,80	0,80	0,00
6.	С5 (размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной 400 - 999 м ³ /час), руб./м ³ без НДС	1 265,22	1 055,97	-209,24

В соответствии с п. 9 Методических указаний расходы газораспределительной организации, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В свою очередь п. 10 Методических указаний определено, что размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.

В этой связи стандартизированную тарифную ставку предлагается установить без учета налога на добавленную стоимость в размере 1 055,97 руб./м³.

Размер стандартизированной тарифной ставки С5 «на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования пропускной способностью 400 - 999 м³/час», предлагаемый к утверждению на территории Костромской области, находится на 7 месте в системе ранжирования по регионам ЦФО.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение эксперта.

РЕШИЛИ:

1. Внести в размер стандартизированных тарифных ставок на 2020 год (приложение №1), установленный постановлением ДГРЦ и Т КО от 26 декабря 2019 года № 19/525 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год», следующие изменения:

строку 5 изложить в следующей редакции:

«

5.	С5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа (руб./м ³)	пропускная способность:	х
		до 40 м ³ /час	15 926,69
		40-99 м ³ /час	7 668,35
		100-399 м ³ /час	2 209,70
		400-999 м ³ /час	1 055,97

»;

подпункт 1 примечания изложить в следующей редакции:

«1) размер стандартизированных тарифных ставок в таблице № 1 используется для определения платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;».

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Утвержденный размер стандартизированной тарифной ставки для определения платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства является фиксированным занижение или завышение ставки ведет к нарушению порядка ценообразования.

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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 16: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 № 19/340 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского муниципального района на 2020-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МКУП «Водотеплоресурс», осуществляющее деятельность по водоснабжению и водоотведению на территории Галичского муниципального района (далее – предприятие), с заявлениями о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 29.04.2020 № О-822, О-823).

Муниципальное имущество, необходимое для оказания услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, эксплуатируется предприятием на основании договора оперативного управления от 10.12.2018 № 14, заключенного с КУМИ администрации Галичского муниципального района Костромской области.

Постановлением администрации Галичского муниципального района от 09.08.2019 № 244 МКУП «Водотеплоресурс» присвоен статус гарантирующего поставщика в сфере водоснабжения и водоотведения на территории сельских поселений Галичского муниципального района.

Постановлением департамента от 13.12.2019 № 19/340 для МКУП «Водотеплоресурс» установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение потребителям Галичского муниципального района на 2020-2022 годы.

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 о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 55-Т).

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (Федеральный закон № 416), постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные МКУП «Водотеплоресурс» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных документов несет МКУП «Водотеплоресурс».

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной МКУП «Водотеплоресурс» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения. В соответствии со статьей 26.2. части второй Налогового кодекса Российской Федерации тарифы на питьевую воду и водоотведение налогом на добавленную стоимость не облагаются.

При корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год приняты следующие параметры Прогноза, опубликованного Минэкономразвития в сентябре 2020 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6 %;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0 %.

Объемы реализации питьевой воды и принятых сточных вод.

Информация о фактических объемах реализации принята согласно сведениям, полученным от предприятия, что подтверждается формами статистической отчетности № 1-водопровод, № 1-канализация за 2019 год:

Ресурс, тыс.м.3	2019 год		2020 г. план	предл. препр. на 2021 г.	2021 г. корр.
	план	факт			
питьевая вода	141,69	127,33	138,86	138,86	138,86
водоотведение	10,60	10,54	10,54	10,54	10,60

Руководствуясь пунктами 4, 5 Методических указаний, учитывая фактический объем реализации воды за 2019 год, объем полезного отпуска питьевой воды при корректировке на 2021 год принят на уровне плановых значений 2020-2021 гг. и составил 138,86 тыс.м3, что соответствует предложению предприятия.

Объем пропущенных сточных вод принят с учетом положений пунктов 4, 8 Методических указаний, на уровне фактического объема за 2019 год и составил 10,6 тыс.м3.

Заключение по тарифам на питьевую воду

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла 7066,58 тыс. руб. Предприятием предложена НВВ на 2021 год в размере 8671,68 тыс.руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 7097,98 тыс. руб. (+31,40 тыс.руб. к плану 2021 г., -1573,80 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

1) Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с учетом применением ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 3593,06 тыс. руб. (-16,31 тыс.руб. к плану 2021 г., -1269,71 тыс.руб. к предложению предприятия).

2) Расходы на энергоресурсы:

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоснабжения и на основании удельного расхода электроэнергии на подачу воды в сеть, установленного на 2021 год в размере 2,97 кВт.*ч./куб.м., составил 412,41 тыс. кВт.*ч.

Тарифы на электроэнергию на 1 полугодие 2021 года приняты в размере сложившихся на момент регулирования на свободном рынке средневзвешенных величин (виды напряжения – НН и СН-2), со второго полугодия 2021 года проиндексированы на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, затраты на электрическую энергию составили 3273,52 тыс.руб. (+45,82 тыс.руб. к плану 2021 г., +15,26 тыс.руб. к предложению предприятия).

3) Неподконтрольные расходы:

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктом 49 Методических указаний. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Затраты по водному налогу рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, в соответствии с налоговыми ставками и коэффициентами, установленными частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, приняты на уровне плановых значений в размере 53,74 тыс. руб. (-51,26 тыс.руб. к предложению предприятия).

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (объект налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога от планируемой величины дохода) и составили 70,98 тыс.руб.(+0,18 тыс. руб. к плану 2021 г.; -14,87 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора в размере 106,68 тыс.руб. (+0,17 тыс.руб.к плану 2021 г., -253,22 тыс.руб. к предложению предприятия).

4). Амортизационные отчисления:

В связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств в сфере водоснабжения, амортизация не начисляется.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

5).Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

б) Расчетная предпринимательская прибыль.

МКУП «Водотеплоресурс» наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоснабжения.

В соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов.

Учитывая, что в тарифной заявке МКУП «Водотеплоресурс» расчетная предпринимательская прибыль не предложена, данные расходы департаментом в НВВ не учтены.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на питьевую воду с учетом корректировки необходимой валовой выручки составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 50,03 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 52,20 руб./м³, с ростом к декабрю 2020 года 4,3 %.

Заключение по тарифам на водоотведение

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла 363,33 тыс. руб. Предприятием предложена НВВ на 2021 год в размере 494,87 тыс.руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 368,44 тыс. руб. (+5,11 тыс.руб. к плану 2021 г., -126,43 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

1) Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с учетом применением ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 98,65 тыс. руб. (-0,25 тыс.руб. к плану 2021 г., -38,27 тыс.руб. к предложению предприятия).

2) Расходы на энергоресурсы:

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоотведения и на основании удельного расхода электроэнергии, установленного на 2021 год в размере 0,30 кВт.*ч./куб.м., составил 3,18 тыс. кВт.*ч.

Тариф на электроэнергию на 1 полугодие 2021 года принят в размере средневзвешенного тарифа, сложившегося на свободном рынке на момент регулирования по виду напряжения СН-2, со второго полугодия 2021 года проиндексирован на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, затраты на электрическую энергию составили 23,70 тыс.руб. (+0,46 тыс.руб. к плану 2021 г., -15,29 тыс.руб. к предложению предприятия).

3) Неподконтрольные расходы:

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктом 49 Методических указаний. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, а также расходы на оплату услуг, приобретаемых у организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (объект налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога от планируемой величины дохода) и составили 3,68 тыс.руб.(+3,68 тыс. руб. к плану 2021 г.; -1,22 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора, с учетом фактических затрат за 2019 год и составили 3,38 тыс.руб. (+3,38 тыс.руб.к плану 2021 г., -20,28 тыс.руб. к предложению предприятия).

В связи с тем, что МКП «Водотеплоресурс» является гарантирующей организацией в сфере водоотведения на территории Галичского муниципального района, на основании пункта 5 статьи 12 Федерального закона № 416, в соответствии с договором от 01.01.2019 № 1, в НВВ учтены расходы по транспортировке сточных вод, оказываемые АО «Галичское» по птицеводству, исходя из установленных тарифов на транспортировку сточных вод (постановление департамента от 13.11.2020 № 20/219) и объемов транспортируемых сточных вод от потребителей д. Фоминское. Затраты составили 103,85 тыс.руб. (не были учтены в плане и не предложены предприятием).

На основании фактических расходов МКУП «Водотеплоресурс» по услугам очистки сточных вод (оборотной-сальдовая ведомость по счету 20, счета-фактуры), оказываемым ООО «Водоканалсервис», затраты приняты исходя из нормативного объема очистки и установленных тарифов на водоотведение в части очистки (постановление департамента от 17.12.2019 № 19/366) с учетом прогнозируемого изменения тарифов с июля 2021 года. Расходы составили 138,87 тыс.руб. (-102,32 тыс.руб. к плану 2021 г., -151,53 тыс.руб. к предложению предприятия).

4). Амортизационные отчисления:

В связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств в сфере водоотведения, амортизация не начисляется.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

5).Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов

(займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

б) Расчетная предпринимательская прибыль.

МКУП «Водотеплоресурс» наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоотведения.

В соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов.

Учитывая, что в тарифной заявке МКУП «Водотеплоресурс» расчетная предпринимательская прибыль не предложена, данные расходы департаментом в НВВ не учтены.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на водоотведение с учетом корректировки необходимой валовой выручки составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 33,86 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 35,68 руб./м³, с ростом к декабрю 2020 года 5,4%.

МКУП «Водотеплоресурс» направлено письмо вх. от 27.11.2020 № О-2974 о согласии с предлагаемыми тарифами на питьевую воду и водоотведение и рассмотрении вопроса без участия представителя предприятия.

Администрация Галичского муниципального района сообщила об отсутствии возражений по величине тарифов на питьевую воду и водоотведение (вх. от 27.11.2020 № О-2977).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского муниципального района на 2020- 2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 № 19/340 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского муниципального района на 2020-2022 годы», следующие изменения:

1) графу 6 изложить в следующей редакции:

«	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	6	
	52,20	
	52,20	
	35,68	
	35,68	».

3) в строках 1.1, 2.1 графы 2 слова «(с НДС)» исключить.

4)

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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 17: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 декабря 2019 № 19/349 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Поназыревское ЖКХ» потребителям Поназыревского муниципального района, на 2020-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую МКУП «Поназыревское ЖКХ» (далее – регулируемая организация) является заявление от 09.06.2020 № О-1259.

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 2021 год от 22.06.2020 года № 218-Т.

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

1. Индексная модель на 2021 год.

№	Индексы	2020 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 5 927,50 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 5 879,31 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 757,17 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 5 122,14 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 14 889,5 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 62,80 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 5 463,63 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 2 224,53 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 15,44 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 6 481,43 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 210,70 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 91,34 тыс. руб.;
- другие расходы – 164,90 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,20 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 6,30 тыс. руб.;

- налоги – 148,82 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 12,42 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне фактических данных за 2018 год. Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

4. Расходы на энергоресурсы.

Расходы на 2021 год приняты в размере 7 703,6 тыс.руб., в том числе:

- топливо (уголь, дрова) – 5 463,63 тыс. руб.;
- электроэнергия – 2 224,53 тыс. руб.;
- вода и водоотведение – 15,44 тыс. руб.

Затраты на топливо (уголь, дрова) снижены к предложению предприятия на 2 498,9 тыс. руб. Объемы дров и угля департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с учетом среднего удельного расхода топлива 237,30 кг/т.у.т.

Цена дров принята на уровне плана 2020 года с учетом индексации в рамках Прогноза.

Цена на уголь с 01.01.2021 года принята в размере 5 820,0 руб./тонну (с учетом транспортировки) на основании цены по договору (договор на поставку каменного угля на отопительный период 2020-2021 годов б/н от 21.09.2020, заключенного с ООО «Топливная Компания «Углесбыт»), и цены на услуги по транспортировке. С 01.07.2021 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на электроэнергию снижены на 78,7 тыс. руб. Объемы электроэнергии на НН и СН2 напряжении приняты по предложению предприятия. Цены на электроэнергию с 01.01.2021 года приняты по фактически сложившимся ценам за октябрь 2020 года, с 01.07.2021 года проиндексированы в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду увеличены на 0,6 тыс. руб. Объем воды принят по предложению предприятия. Цены приняты на уровне утвержденных тарифов на водоснабжение для МКУП «Поназыревское ЖКХ».

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 1 670,91 тыс.руб., в том числе:

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 503,37 тыс.руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 6,30 тыс. руб.;
- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 148,82 тыс.руб.;

- расходы на услуги банков – 12,42 тыс. руб.

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

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята по предложению предприятия.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 1% НВВ.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 5 515,00 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Поназыревское ЖКХ», потребителям Поназыревского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г. – 2 881,40 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г. – 2 940,36 руб./Гкал (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2020 года – 2,0%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 17 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Поназыревское ЖКХ» потребителям Поназыревского муниципального района, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	2 881,40	2 881,40
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб./Гкал	2 940,36	2 940,36

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Поназыревское ЖКХ», потребителям Поназыревского муниципального района, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

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

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 13.12.2019 № 19/349 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 18: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.01.2020 № 20/2 «Об утверждении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год»

СЛУШАЛИ:

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

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент, орган регулирования) «Об утверждении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год» от 30 января 2020 года № 20/2 утвержден экономически обоснованный уровень тарифа в размере 9 рублей 05 копеек.

В соответствии с пунктом 5 Методики определение экономически обоснованного уровня тарифов, в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, осуществляется органами регулирования не чаще 1 раза в календарный год (за исключением случаев изменения финансово-экономических и объемных показателей деятельности субъектов регулирования в связи с осуществлением мероприятий, направленных на обеспечение санитарно-эпидемического благополучия населения на территории Российской Федерации и предотвращение распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих).

Акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания» (далее - АО «СППК», предприятие, компания) представлено в департамент заявление и расчетные материалы о пересмотре экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год в связи с осуществлением мероприятий, направленных на обеспечение санитарно-эпидемического благополучия населения и предотвращение распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих, входящий № О-1695 от 27 июля 2020 года и № О-2425 от 7 октября 2020 года.

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела об изменении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год, утвержденного постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.01.2020 № 20/2 «Об утверждении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на

2020 год» и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 11 сентября 2020 года № 268-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об изменении тарифа Заварзиной В.В. и экспертной группой из сотрудников департамента Макшановой Т.В., Мухлаевой М.В., проведена экспертиза экономической обоснованности тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год, предоставленные АО «СППК». При проведении экспертизы использовались отчетные материалы АО «СППК» за 2018 год, ожидаемые показатели на текущий период (2019 год) и на период регулирования (2020 год) с учетом фактических данных за 1 полугодие 2020 года, а также дополнительные материалы, полученные на устные и письменные запросы 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 АО «СППК». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

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

Нормативно-правовые основы экспертизы

Расчет тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год проведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговой Кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее – ТК РФ);
- 3) Указ Президента Российской Федерации от 28.02.1995 № 221 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- 4) Федеральный закон от 10.01.2013 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации»;
- 5) Постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- 6) Постановление Правительства Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании и контроле тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – Постановление № 643);
- 7) Постановление Правительства РФ от 17.10.2011 № 844 «Об установлении льготного исключительного тарифа на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования и утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета открытому акционерному обществу «Российские железные дороги» на компенсацию потерь в доходах, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые при осуществлении перевозок пассажиров в пригородном сообщении»;
- 8) Приказ ФСТ России от 19.08.2011 № 506-т «Об утверждении порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг)

субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)»;

9) Приказ ФСТ России от 06.04.2011 №119-т «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» (далее – Приказ № 119-т);

10) Приказ ФСТ России от 28.10.2010 № 265-т/1 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые ОАО «Российские железные дороги» при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации и правил их применения, и о внесении дополнений в Приказ ФСТ России от 27 июля 2010 года №156-т/1» (далее – Приказ № 265-т/1);

11) Приказ ФАС России от 20.09.2019 № 1232/19 «Об индексации ставок тарифов, сборов и платы на работы (услуги), выполняемые ОАО «Российские железные дороги», АО «Федеральная пассажирская компания», АО «Пассажирская компания «Сахалин», АО «АК «Железные дороги Якутии», АО ТК «Гранд Сервис Экспресс», утвержденных приказами ФСТ России от 27 июля 2010 года № 156-т/1 и ФАС России от 30 мая 2019 года № 696/19, и установлении дифференцированных по календарным периодам года индексов к уровню тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования во внутригосударственном сообщении в составе дальних поездов АО «Федеральная пассажирская компания», ОАО «Российские железные дороги» (в редакции приказов ФАС России от 26.11.2019 № 1557/19 и от 05.12.2019 № 1602/19) (далее – Приказ № 1232/19);

12) Закон Костромской области от 18.11.2009 № 539-4-ЗКО «Об организации транспортного обслуживания населения в Костромской области»;

13) Приказ ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении» (далее – Методика ФАС России);

14) Приказ ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18 «Об утверждении методики расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом» (далее – Приказ № 1109/18);

15) Приказ ФАС России от 03.10.2016 № 1401/16 «Об установлении коэффициента к тарифам на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородных поездах в регулируемом сегменте пригородных пассажирских перевозок» (Приказ № 1401/16);

16) Приказ Минтранса России от 23.10.2018 № 373 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – порядок ведения раздельного учета).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант).

АО «Северная пригородная пассажирская компания» включена в Реестр субъектов естественных монополий на транспорте, в раздел I «Железнодорожные перевозки», под регистрационным номером 76/1/2.

Государственное регулирование деятельности в отношении АО «СППК» в сфере услуг железнодорожных перевозок на территориях Архангельской области, Республики Коми, Вологодской области, Ярославской области, Костромской области, Ивановской области, Владимирской области введено с 6 апреля 2011 года согласно Приказу №119-т.

Производственные (объемные) показатели деятельности АО «СППК»

АО «СППК» оказывает услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории 7 субъектов Российской Федерации, в том числе на территории Костромской области.

В соответствии с предложением АО «СППК» объемные показатели транспортной работы на 2020 год составят:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		% изменения
			В соответствии с ТБР на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2)	В соответствии с предложением АО «СППК» (от 05.10.2020 № 3745)	
1.	Транспортная работа	ваг. км.	1 605 754	1 572 358	-2,1%
2.	Количество отправленных пассажиров	чел.	910 775	756 837	-16,9%
3.	Пассажирооборот	пасс.-км.	25 124 296	20 579 806	-18,1%
4.	Средняя дальность	км.	27,59	27,19	-1,4%
5.	Средняя населенность	чел/вагон	15,65	13,08	-16,4%

В соответствии с пунктом 49.1.1 Методики ФАС России определение и установление объемов транспортной работы и перевозок осуществляется уполномоченным органом субъекта Российской Федерации.

Таким образом, с учетом данных организатора перевозок – департамента транспорта и дорожного хозяйства Костромской области (письмо исх. № 03/5277 от 05.07.2020), объем транспортной работы на 2020 год принят департаментом к расчету в размере 1 572 358,0 вагоно-километров.

Населенность вагона на 2020 год принята в размере 13,08 чел./ваг., в соответствии с плановыми значениями показателей транспортной работы, предоставленными АО «СППК» и департаментом транспорта и дорожного хозяйства Костромской области.

Учитывая вышеизложенное, плановый пассажирооборот на 2020 год по Костромской области принят департаментом в соответствии с данными, представленными департаментом транспорта и дорожного хозяйства Костромской области в размере 20 579 806 (со снижением на 18,1% от уровня, установленного на 2020 год постановлением департамента от 30.01.2020 № 20/02).

Принятые значения объемных показателей соответствует предложению АО «СППК» на 2020 год.

Расходы АО «СППК»

В соответствии с п. 41 Методики ФАС России расходы АО «СППК» состоят из специфических (прямых производственных) расходов, общехозяйственных и общепроизводственных расходов, расходов на содержание аппарата управления и прочих расходов. Прямые производственные расходы включают в себя:

- расходы на услуги инфраструктуры;
- расходы по договорам аренды с ОАО «РЖД» (использование арендуемых основных средств, текущее обслуживание, сервисное обслуживание, текущий и капитальный ремонты, управление и эксплуатация подвижного состава);
- собственные расходы (затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, материальные затраты, амортизация, прочие расходы).

Департаментом в соответствии с п. 47 Методики ФАС России № 1649/17 определены следующие периоды:

2018 год - отчетный период,

2019 год - текущий период,

2020 год - период регулирования.

Департаментом на период регулирования применены следующие индексы, определенные прогнозом социально-экономического развития РФ в разрезе видов расходов:

Таблица 2

Периоды	2019/2018	2020/2019
Индекс потребительских цен в %, г/г	104,5	103,2

Расходы на услуги по использованию инфраструктуры

Расходы на услуги по использованию инфраструктуры рассчитаны в соответствии с п. 49.6.6.1 Методики ФАС России по ставкам, установленными Приказом № 265-т/1. В соответствии с Приказом № 1232/19, ставки инфраструктуры на 2020 год проиндексированы на 56,1%.

Расходы по оплате услуг владельца инфраструктуры отнесена на Костромскую область методом прямого учета затрат по предложению АО «СППК».

Таким образом, в 2020 году прогнозные расходы на услуги по использованию инфраструктуры для Костромской области составят 1 268 761,50 руб. (без НДС) с учетом льготного исключительного тарифа в виде коэффициента 0,01 к тарифам на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования и применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии с НК РФ.

Расходы на услуги по договорам аренды с ОАО «РЖД»

Расходы по использованию арендуемых основных средств (подвижного состава)

Расходы по использованию арендуемых основных средств (подвижного состава) ОАО «РЖД» на 2020 год рассчитаны в соответствии с пунктом 49.6.6.2 Методики ФАС России. Департаментом приняты ставки арендной платы по видам подвижного состава по предложению предприятия.

Всего расходы АО «СППК» по использованию арендуемых основных средств на 2020 год определены в размере 150 710 812,53 руб., что соответствует предложению предприятия.

В соответствии с п. 6 Методики ФАС России и порядком ведения отдельного учета расходы по использованию арендуемых основных средств (подвижного состава) распределены пропорционально вагоно-километрам по видам тяги в доле равной соотношению объемных показателей работы АО «СППК» по территории Костромской области к общему объему транспортной работы АО «СППК».

Таким образом, расходы на 2020 год по Костромской области приняты в сумме 14 261 730,4 руб. (без НДС) с применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии НК РФ.

Расходы на услуги по управлению и эксплуатации подвижного состава

Расходы на услуги по управлению и эксплуатации подвижного состава ОАО «РЖД» на 2020 год рассчитаны в соответствии с п. 49.6.6.2 Методики ФАС России. Департаментом приняты ставки платы за услуги по управлению и эксплуатации по видам подвижного состава по предложению предприятия.

Всего расходы АО «СППК» на услуги по управлению и эксплуатации подвижного состава на 2020 год определены в размере 945 571 355,48 руб., что соответствует предложению предприятия.

В соответствии с п.6 Методики ФАС России и порядком ведения отдельного учета расходы на услуги по управлению и эксплуатации подвижным составом распределены пропорционально вагоно-километрам по видам тяги в доле равной соотношению объемных

показателей работы АО «СППК» по территории Костромской области к общему объему транспортной работы АО «СППК».

Таким образом, расходы на услуги по управлению и эксплуатации подвижного состава на 2020 год по Костромской области приняты в сумме 84 590 417,81 руб. (без НДС) с применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии с НК РФ.

Расходы на ремонты подвижного состава

Расходы на текущий и капитальный ремонты, текущее и сервисное обслуживание подвижного состава ОАО «РЖД» на 2020 год рассчитаны в соответствии с пунктом 49.6.6.2 Методики ФАС России. Департаментом приняты ставки платы за текущий и капитальный ремонты, текущее и сервисное обслуживание подвижного состава по видам подвижного состава по предложению предприятия.

Всего расходы АО «СППК» на ремонты подвижного состава на 2020 год определены в размере 595 693 694,76 руб., что соответствует предложению предприятия.

В соответствии с п.6 Методики ФАС России и порядком ведения раздельного учета расходы на ремонты и обслуживание подвижного состава распределены пропорционально вагоно-километрам по видам тяги в доле равной соотношению объемных показателей работы АО «СППК» по территории Костромской области к общему объему транспортной работы АО «СППК».

Таким образом, расходы на ремонты подвижного состава на 2020 год по Костромской области приняты в сумме 52 220 183,23 руб. (без НДС) с применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии с НК РФ.

Собственные прямые производственные расходы АО «СППК»

В соответствии с п. 41 Методики ФАС России расходы по обычным видам деятельности субъекта регулирования, отнесенные на деятельность в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении, группируются по следующим элементам затрат: затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, материальные затраты, амортизация и прочие прямые производственные затраты.

Оценка собственных прямых производственных расходов на текущий период и период регулирования проведена в соответствии с пунктом 49.6 Методики ФАС России.

На основании информации, предоставленной АО «СППК» к расчету экономически обоснованных затрат на 2020 год от 05 октября 2020 года № 3745, департаментом принята доля расходов, зависящих от объемов работ (услуг) в расчете затрат на оплату труда в размере 0,2266; в расчете на материальные затраты – 0,3147; прочие материальные затраты – 0; прочие расходы – 0,6043.

В соответствии с п. 49.1.5 и таблице 7 приложения к Методики ФАС России, изменение объемов работы АО «СППК» (показатель перевезенных пассажиров по данным АО «СППК») на текущий период (2019 год) по сравнению с показателями отчетного периода (2018 год) составило в расчете (-2,57)%; на период регулирования (2020 год) по сравнению с показателями текущего периода 2019 года – (-14,46) %.

Всего собственные расходы АО «СППК» на 2020 год по расчету департамента составили 328 408 583,80 руб. (предложение АО «СППК» на 2020 год – 317 809 845,94 руб.)

Фонд оплаты труда

Расходы на оплату труда по факту отчетного периода (2018 год) приняты по предложению АО «СППК» в размере 241 149 128,13 руб. за исключением неиспользованной части резерва отпусков на 70 счет бухгалтерского учета в размере 1 462 885,69 руб. В расходы на оплату труда включены расходы НПФ, единовременное поощрение при выходе на пенсию, расходы на компенсацию проезда к отпуску по условиям коллективного договора, выходное пособие при сокращении штата. Данные расходы входят в перечень принимаемых в целях налогообложения расходов на оплату труда, определенных подпунктами 1-24 статьи 225 главы 25 НК РФ (пункт 49.6.1. Методики ФАС России).

Расходы на оплату труда основных рабочих на текущий период (2019 год) рассчитаны в соответствии с п. 49.6.1 Методики ФАС России приняты в размере 233 739 754,44 руб. с применением прогнозного ИПЦ на 2019 год, доли расходов, зависящих от объемов работ и показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,57) %

В соответствии с п. 49.15 Методики ФАС России, затраты на оплату труда основных рабочих на период регулирования 2020 год приняты в размере 241 143 128,13 руб. с применением прогнозного ИПЦ на 2020 год, доли расходов, зависящих от объемов работ и показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-14,46)%.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды рассчитаны в соответствии с п. 49.6.2 Методики ФАС России.

Коэффициент начисления на затраты на оплату труда в расчете составил 0,304 по предложению АО «СППК».

Расходы на отчисления на социальные нужды на текущий период (2019 год) приняты в размере 68 641 525,06 руб., рассчитаны с применением коэффициента начислений на затраты на оплату труда (0,304) к затратам на оплату труда в текущем периоде регулирования.

Расходы на отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в размере 70 783 481,92 руб., рассчитаны с применением коэффициента начислений на затраты на оплату труда (0,304) к затратам на оплату труда периода регулирования.

Материальные затраты

Расходы на материалы

Расходы на материалы рассчитаны в соответствии с п. 49.6.3.3 Методики ФАС России и приняты по факту отчетного периода 2018 года в размере 3 777 085,11 руб. по предложению АО «СППК», на текущий период (2019 год) приняты в размере – 1 560 483,16 руб. с применением ИПЦ на 2019 год в соответствии с таблицей 2, с применением доли расходов, зависящих от объемов работ, показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,57) %, а также с учетом отрицательной корректировки материальных затрат на:

- 477 583,43 руб. в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2);

- 1 806 065,42 руб. – сумма расходов на спецодежду по факту 2018 года в целях учета данных затрат по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год.

Расходы на материалы на период регулирования (2020 год) приняты в размере 4 318 020,20 руб. с применением ИПЦ на 2020 год, с учетом доли расходов, зависящих от объемов работ, показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-14,46) %, а также положительной корректировки расходов на спецодежду в размере 2 708 334,37 руб. Размер корректировки принят по данным АО «СППК» и рассчитан по факту первого полугодия 2020 года в расчете на год.

Прочие материальные затраты

Прочие материальные затраты рассчитаны в соответствии с п. 49.6.3.4 Методики ФАС России и приняты по факту отчетного периода 2018 года в размере 3 807 922,40 руб. по предложению предприятия.

Прочие материальные затраты на текущий период (2019 год) приняты в размере 369 869,58 руб. с учетом отрицательной корректировки прочих материальных затрат на:

- 64 377,40 руб. - в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2);

- 3 389 602,82 руб. - сумма расходов на уборку электропоездов по факту 2018 года в целях учета данных затрат по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год, с применением ИПЦ на 2019 год, с применением доли расходов, зависящих от объемов работ, показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,57) %.

Прочие материальные затраты на регулируемый период (2020 год) приняты в размере 4 231 662,21 руб. с применением ИПЦ на 2020 год, с применением доли расходов, зависящих от объемов работ, показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-14,46)%, а также положительной корректировки расходов на уборку электропоездов в размере 3 849 602,82 руб. Размер корректировки принят по данным АО «СППК» и рассчитан по факту первого полугодия 2020 года в расчете на год.

Амортизация

Амортизация рассчитана в соответствии с п. 49.6.4 Методики ФАС России по объектам основных средств, находящихся на балансе перевозчика с учетом стоимости основных средств и сроков их полезного использования.

Расходы на амортизацию на период регулирования приняты в размере 1 731 827,60 руб. на основании расчета амортизации за 2018-2020 годы, представленного АО «СППК».

Прочие прямые производственные расходы

Прочие расходы рассчитаны в соответствии с п. 49.6.5 Методики ФАС России и приняты по факту отчетного периода 2018 года в сумме 5 775 677,34 руб.

Прочие расходы на текущий период (2019 год) приняты в сумме 6 013 381,17 руб. по данным отчетного периода с учетом отрицательной корректировки прямых прочих расходов на:

- 20 350,58 руб. - в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2), с применением ИПЦ на 2019 год, доли расходов, зависящих от объемов работ, показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,57) %.

Прочие расходы на регулируемый период (2020 год) приняты в сумме 6 200 389,79 руб. с учетом прогнозного значения ИПЦ, доли расходов, зависящих от объемов работ, показателя изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-14,46) %.

В соответствии с п. 6 Методики ФАС России и порядком ведения отдельного учета собственные прямые производственные расходы распределены пропорционально доле равной соотношению величины отправленных пассажиров по Костромской области к величине планируемых отправленных пассажиров в целом по АО «СППК» согласно данным АО «СППК», представленным для тарифного регулирования на 2020 год. Процент распределения составил – 12,41%.

К расчету приняты собственные прямые производственные расходы АО «СППК» по Костромской области в сумме 40 743 172,36 руб.

Общехозяйственные, общепроизводственные расходы и расходы на содержание аппарата управления

Общехозяйственные, общепроизводственные расходы и расходы на содержание аппарата управления по предложению АО «СППК» на 2020 год составили 231 420 979,06 руб.

Общехозяйственные, общепроизводственные расходы и расходы на содержание аппарата управления по факту отчетного периода (2018 год) приняты департаментом по предложению АО «СППК» в размере 188 430 479,35 руб. за исключением расходов по коллективному договору на 91 счете бухгалтерского учета в размере 6 649 661,57 руб., прочих расходов, неучитываемых в целях налогообложения в размере 90 871,65 руб., неиспользованной части резерва отпусков на 69, 70 счете бухгалтерского учета в размере 894 458,22 руб., расходы на сопровождение пригородных поездов в размере 37 404 921,81 руб.

В соответствии с п. 49.10 Методики ФАС России затраты на текущий период на общепроизводственные (ОПР), общехозяйственные (ОХР) расходы и расходы на содержание аппарата управления (АУР) на 2019 год приняты в размере 194 086 881,46 руб. с применением ИПЦ на 2019 год, с учетом:

- отрицательной корректировки ОХР в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2) на сумму 47 520 001,35 руб.

(исключение из базы расчета ОХР на 2019 год расходов по коллективному договору (91 счет) на сумму 6 649 661,57 руб., прочих расходов, не учитываемых в целях налогообложения – 90 871,65 руб., неиспользованной части резерва отпусков (69 и 70 счет) – 894458,22 руб., на сопровождение пригородных поездов – 37 404 921,81 руб., на прочие расходы на сумму 86 765,72 руб., на налог на имущество на сумму 173 875,50 руб., на товарный знак на сумму 303 575,09 руб., спецодежда сверхнорм на сумму 241,37 руб., на обучение по СМК на сумму 291 178,35 руб., на предоставление рабочей силы из числа осужденных на сумму 20 684,23 руб., на маркетинговые исследования на сумму 15 000,00 руб., на развитие интермодальных перевозок на сумму 499 800,00 руб., на амортизацию на сумму – 486 110,28 руб.), отрицательной корректировки АУР на сумму 602 857,56 руб.,

- отрицательной корректировки по факту 2018 года в целях учета данных затрат по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год по расходам на услуги по размещению информации в СМИ на сумму 34 868,89 руб., отрицательной корректировки по расходам на больничный лист за счет работодателя на сумму 186 374,08 руб., отрицательной корректировки по расходам на производственную санитарию и охрану труда на сумму 9 381,83 руб., отрицательной корректировки по расходам на услуги по стирке постельных принадлежностей и СИЗ на сумму 1 672,43 руб.;

- положительной корректировки ОПР на сумму 16 109,20 руб. (в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2).

Затраты на общепроизводственные, общехозяйственные расходы и расходы на содержание аппарата управления на период регулирования 2020 год приняты в размере 228 281 834,57 руб. с применением ИПЦ на 2020 год и с учетом положительной корректировки на расходы по сопровождению пригородных поездов в размере 26 830 097,75 руб. в соответствии с заключенными договорами, в результате проведенной закупки по федеральному закону № 223-ФЗ, положительной корректировки на расходы по размещению информации в СМИ в размере 38 668,17 руб., положительной корректировки на расходы по больничным листам за счет работодателя на сумму 357 022,54 руб., положительной корректировки на расходы по производственной санитарии и охране труда на сумму 453 829,92 руб., положительной корректировки на расходы по уборке служебных помещений на сумму 291 286,08 руб., положительной корректировки на расходы по стирке постельных принадлежностей и СИЗ на сумму 13 268,44 руб. Размер корректировки на расходы по размещению информации в СМИ, на расходы по больничным листам за счет работодателя, на расходы по производственной санитарии и охране труда, на расходы по уборке служебных помещений принят по данным АО «СППК» и рассчитан по факту первого полугодия 2020 года в расчете на год.

В соответствии с п. 6 Методики ФАС России и порядком ведения отдельного учета общехозяйственные, общепроизводственные расходы и расходы на содержание аппарат управления распределены пропорционально прямым расходам в доле, приходящейся на Костромскую область 9,51%.

Таким образом, общепроизводственные и общехозяйственные расходы на 2020 год по Костромской области приняты в размере 21 708 141,70 руб.

Прочие внереализационные расходы

Прочие внереализационные расходы рассчитаны департаментом в соответствии с п. 49.11 Методики ФСТ России и приняты по факту 2018 года в сумме 922 533,02 руб. в части расходов на услуги банка и расходов на ведение реестра владельца ценных бумаг, относящихся непосредственно на регулируемый вид деятельности, в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2) .

Прочие внереализационные расходы АО «СППК» на текущий период (2019 год) приняты в сумме 24 708,87 руб. с применением ИПЦ на 2019 год с учетом отрицательной корректировки по расходам на услуги банка на сумму 898 888,17 руб. по факту 2018 года в целях учета данных затрат по факту 1 полугодия 2020 года в расчете на год.

Прочие внереализационные расходы АО «СППК» на регулируемый период (2020 год) приняты в сумме 1 352 815,77 руб. с применением ИПЦ на 2020 год с учетом положительной корректировки по расходам на услуги банка на сумму 1 327 316,22 руб. Размер корректировки принят по данным АО «СППК» по факту первого полугодия 2020 года в расчете на год.

В соответствии с п. 6 Методики ФАС России и порядком ведения раздельного учета прочие внереализационные расходы распределены пропорционально доходам в целом по АО «СППК» в доле, приходящейся на Костромскую область. Процент распределения составил – 8,38 %.

Таким образом, прочие внереализационные расходы на Костромскую область на 2020 год приняты в размере 113 430,18 руб.

Рентабельность

В соответствии с пунктом 8 Методики ФАС России экономически обоснованный уровень тарифов предусматривает предельный минимальный уровень рентабельности (1% к сумме прямых производственных затрат).

Таким образом, в составе необходимой валовой выручки на период регулирования 2020 год по Костромской области учтена рентабельность в размере 1 930 842,65 руб.

Нормативная прибыль

В соответствии с пунктом 13 Методики ФАС России в составе необходимой валовой выручки АО «СППК» на 2020 год по Костромской области не заявлены расходы на капитальные вложения (нормативная прибыль).

В соответствии с пунктом 8 Методики ФАС России инвестиционная программа АО «СППК» на период регулирования не согласована Костромской областью.

Анализ фактического исполнения прогноза финансово-экономической деятельности АО «СППК», принятого департаментом при установлении тарифа на 2018 год

В соответствии с пунктом 19 Методики ФАС России, департаментом на 2020 год учтены экономически обоснованные расходы, неучтенные при тарифном регулировании на 2018 год по Костромской области в размере 16 645 244,30 руб. в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2), в том числе:

- в части расходов на использование инфраструктуры – 3 746,85 руб.;
- в части прямых расходов по договорам с ОАО «РЖД» - 9 666 166,74 руб.
- в части прямых собственных расходов – 4 330 804,79 руб.;
- в части общехозяйственных и общепроизводственных расходов – 2 576 565,15 руб.;
- в части прочих расходов – 67 960,76 руб.

Относительно прогноза финансово-экономической деятельности АО «СППК», принятого департаментом при установлении тарифа на 2018 год, не полностью использованы предусмотренные средства по отдельным статьям затрат в части прямых расходов по договорам аренды с ОАО «РЖД», собственных расходов АО «СППК», общехозяйственных и общепроизводственных расходов, прочих расходов.

В соответствии с пунктом 20 Методики ФАС России по Костромской области снижена необходимая валовая выручка в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2) на размер сформировавшихся в 2018 году источников – 11 850 045,66 руб., в том числе:

- в части прямых расходов по договорам с ОАО «РЖД» - 5 837 619,82 руб.;
- в части прямых собственных расходов – 910 707,17 руб.;
- в части общехозяйственных и общепроизводственных расходов – 5 101 672,10 руб.;
- в части прочих внереализационных расходов – 46,57 руб.

Обоснование положений пункта 49.1.4 Методики ФАС России

Согласно пункту 49.1.4 Методики ФАС России орган регулирования при определении объемных и качественных показателей пассажирских перевозок, влияющих на величину экономически обоснованных затрат, используемых в расчетах, руководствуется Контрактом или официальными данными органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере транспорта. В случае отклонения планового значения пассажирооборота на период регулирования и фактически сложившегося пассажирооборота по отчетным данным этого периода, орган регулирования учитывает данные изменения при рассмотрении размера экономически обоснованного тарифа в последующие периоды.

На период регулирования 2020 год компанией заявлен размер неучтенных на 2018 год расходов, вызванных отклонением фактического пассажирооборота от планового на 2018 год в размере 257 399,16 руб. в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2020 год (постановление департамента от 30.01.2020 № 20/2).

В соответствии с пунктом 49.1.4 Методики ФАС России департаментом в необходимой валовой выручке на 2020 год учтены изменения отклонения планового пассажирооборота от фактического в 2018 году.

Расчет тарифа

В соответствии с п. 49.18 Методики ФАС России департаментом на 2020 год приняты экономически обоснованные расходы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по Костромской области в размере 221 888 527,01 руб.

Плановый пассажирооборот на 2020 год по Костромской области принят департаментом в размере 20 579 806 пас-км.

Таким образом, экономически обоснованный тариф за 1 пас-км в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год составит 10 руб. 78 коп.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, предложение Мухлаевой М.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить экономически обоснованный тариф на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год в размере 10 руб. 78 коп.

2. Ввести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 января 2020 года № 20/2 «Об утверждении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год».

3. Ввести в действие экономически обоснованный тариф на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2020 год 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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	

6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

Вопрос 19: «Об утверждении тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области».

СЛУШАЛИ:

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

Тариф на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области в размере 3,00 руб. за 1 пассажиро-километр, утвержденный постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/585 «Об утверждении тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области», и действует с 1 января 2019 года.

В соответствии с пунктом 30 Методики ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 тариф за проезд пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъекте Российской Федерации устанавливается регулирующим органом в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования.

На основании вышеизложенного, на заседании Правления предлагается утвердить тариф на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области в размере 3,10 руб. за 1 пассажиро-километр с ростом на 3,3%, что не превышает прогнозное значение индекса потребительских цен Минэкономразвития Российской Федерации на 2021 год в размере 3,6%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 19 Повестки, предложение Мухлаевой М.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить тариф на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области в размере 3 рубля 10 копеек за 1 пассажиро-километр.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/585 «Об утверждении тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области».

3. Ввести в действие тариф с 1 декабря 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	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	

6	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Николаева О.В.	Не голосовала	

И.о. секретаря Правления
27 ноября 2020 г.



Т.А.Мокина