



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «25» марта 2022 года

№ 9

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

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

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Баталова Л.Ю.
--	---------------

Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Шипулина А.А.
Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Сабадаш Э.С.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Прянишников В.М.
Представители ИОГВ Костромской области	
Заместитель главы Костромского района	Ильинский А.В.
Начальник отдела департамента строительства ЖКХ и ТЭК Костромской области	Родионова Е.В.
Консультант отдела департамента строительства ЖКХ и ТЭК Костромской области	Семенова Н.В.
Представители регулируемых организаций	
Начальник отдела тарифообразования «Костромаэнерго»	Данилов А.С.

Кворум для принятия решения имелся.

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

СЛУШАЛИ:

1. Заместителя директора ДГРЦ и Т КО Чибурова В.С. ходатайствующего о включении в повестку дополнительного вопроса «О выборе метода регулирования тарифа на водоотведение для МУП «Жилкомхоз» потребителям городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района на 2022 год»
2. Секретаря Правления ДГРЦ и Т КО Северюхина П.В.

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

Вопрос 1: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

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

ООО «Коммунальные системы» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 02.03.2022 № О-670 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2022 год в размере 3533,65 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 14 487,05 тыс. руб. (без учета передачи по тепловым сетям МУП «Коммунсервис» Костромского района). С учетом передачи по тепловым сетям МУП «Коммунсервис» Костромского района тариф на тепловую энергию по предложению предприятия составил 3798,02 руб./Гкал.

Организация владеет объектами теплоснабжения в п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района (котельная на отходах деревообработки и тепловые сети) на праве собственности.

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

установлению тарифов на тепловую энергию на 2022 год от 04.03.2022 года № 4-т. Методом регулирования выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

В отношении регулируемой организации утверждена инвестиционная программа развития систем теплоснабжения п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района на 2022-2041 годы (постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.07.2021 № 33).

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

Индексная модель на 2022 год:

№	Индексы, %	2022 год
1.	Индекс потребительских цен	4,3
2.	Индекс роста цен на дрова	4,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9

Основные плановые показатели ООО «Коммунальные системы» на 2022 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 3868,75 Гкал;
- расход на собственные нужды котельной – 70,99 Гкал;
- объем отпуска тепловой энергии в сеть – 3797,76 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в тепловых сетях – 500,00 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 3297,76 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (без учета услуг по передаче тепловой энергии) – 9389,96 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 1,59 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 4380,83 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 1204,60 тыс. руб.;
- расходы на водоотведение – 3,92 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию основных средств – 1807,90 тыс. руб.;
- оплата труда – 1045,96 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 316,93 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, – 249,79 тыс. руб.;
- арендная плата – 4,26 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,5 тыс. руб.;
- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, – 132,89 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 233,80 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования регулируемые тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки и расчетного объема производства тепловой энергии за расчетный период регулирования. Расчетным периодом регулирования является финансовый год. Методом регулирования тарифов принят метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 97,73 Гкал. Объем реализации населению рассчитан на основании установленных нормативов расхода тепловой энергии на отопление (отапливаемые жилые дома не оборудованы приборами учета

тепловой энергии); объем реализации по бюджетным и прочим потребителям принят по предложению предприятия.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены на 2022 год в установленном законодательством порядке и приняты в размере 500,0 Гкал в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Затраты на сырье и материалы снижены на 2,38 тыс. руб. к предложению предприятия. Исключены затраты, связанные с эксплуатацией фронтального погрузчика АМКОДОР-352* в связи с непредоставлением предприятием документов, подтверждающих владение и использование указанного погрузчика, в установленные законодательством сроки.

Затраты на топливо снижены на 2 484,83 тыс. руб. Объем топлива (древесные отходы) департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 190,50 кг/т.у.т., предложенного предприятием (предприятием не утверждены нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии в сетях в установленном законодательством порядке). Цена древесных отходов принята на уровне, учтенном в тарифах на тепловую энергию, поставляемую предприятием потребителям д. Бычиха Костромского муниципального района. Конкурсные процедуры по закупке топлива для производства тепловой энергии в п. Василево предприятием не проводились.

Расходы на электроэнергию снижены на 1 443,09 тыс. руб. Годовой объем электроэнергии рассчитан департаментом на основании фактического расхода за декабрь 2021 года – январь 2022 года. Цена электроэнергии принята на основании фактически сложившейся средней цены за 2021 год с учетом индексации на 3,5 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду, предложенные предприятием в размере 3,5 тыс. руб., не приняты в связи с отсутствием договора поставки холодной воды и расчета стоимости холодной воды с учетом собственной скважины в п. Василево.

Расходы на водоотведение приняты в размере 3,92 тыс. руб. Объем водоотведения принят по предложению предприятия. Стоимость водоотведения принята по тарифам, установленным для предприятия на 2022 год.

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 117,52 тыс. руб. к предложению предприятия. Расходы на амортизацию котельной в п. Василево приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Расходы на амортизацию тепловых сетей снижены на основании представленного акта выполненных работ от 06.12.2021 № 06-01.

Затраты на оплату труда снижены на 174,23 тыс. руб. Затраты сформированы на основании штатного расписания предприятия за исключением 1 ед. водителя погрузчика в связи с непредоставлением предприятием документов, подтверждающих владение и использование погрузчика, в установленные законодательством сроки.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,3 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на оплату иных работ и услуг снижены на 131,34 тыс. руб. в связи со снижением затрат на информационно-консультационные услуги. Затраты рассчитаны департаментом на основании представленного договора.

Расходы на арендную плату (аренда земельного участка) приняты в размере 4,26 тыс. руб. в соответствии с представленным договором аренды.

Расходы на обучение персонала приняты в размере 7,5 тыс. руб. по предложению предприятия.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы по охране труда и технике безопасности (49,71 тыс. руб.), налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения (99,27 тыс. руб. или 1 % НБВ). Расходы на ГСМ не приняты в связи с непредоставлением предприятием документов, подтверждающих владение и использование погрузчика, в установленные законодательством сроки.

Предпринимательская прибыль учтена в размере 233,80 тыс. руб. или 5% от необходимой валовой выручки за вычетом расходов на топливо в соответствии с п. 23 Методических указаний.

Тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальные системы» без учета передачи по тепловым сетям МУП «Коммунсервис» Костромского района составили:

- по 30.06.2022 г. – 2 464,19 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 2 483,98 руб./Гкал (НДС не облагается).

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии в п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2022 год предлагаются к установлению в следующем размере (с НДС):

- по 30.06.2022 – 540,50 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 546,97 руб./Гкал.

Таким образом, предлагается установить экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год:

- по 30.06.2022 – 3 004,69 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3 030,95 руб./Гкал (НДС не облагается), снижение к декабрю 2021 года – 0,6 %.

ООО «Коммунальные системы», администрации Костромского муниципального района по предлагаемой величине тарифа возражений не имеют.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А.Шипулиной поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период			
по 30.06.2022	руб./Гкал	3 004,69	3 004,69
с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./Гкал	3 030,95	3 030,95

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

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию вступает в силу со дня официального опубликования.

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

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

Вопрос 2: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год»

СЛУШАЛИ:

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год устанавливаются на основании:

1) заявление вх. № О-783 от 15.03.2022;

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

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

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

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

6) прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз).

В соответствии с п. 126 Методических указания в сфере теплоснабжения тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год (с учетом передачи по тепловым сетям МУП «Коммунсервис» Костромского района) установлены в следующих размерах:

- по 30.06.2022 г. – 3 004,69 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 3 030,95 руб./Гкал (НДС не облагается), снижение к декабрю 2021 года – 0,6 %.

Стоимость услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП «Коммунсервис» Костромского района учтены в установленных тарифах на тепловую энергию в размере:

- по 30.06.2022 – 540,50 руб./Гкал;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 546,97 руб./Гкал.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год (без учета передачи по тепловым сетям МУП «Коммунсервис» Костромского района) составили:

- по 30.06.2022 г. – 2 464,19 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 2 483,98 руб./Гкал (НДС не облагается).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А.Шипулиной поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергии с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Одноставочный, руб./Гкал	по 30.06.2022	2 464,19	-	-	-	-	-
2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 483,98	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию вступает в силу со дня официального опубликования.

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 3. «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год является заявление вх. № О-393 от 01.02.2022.

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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от 04.02.2022 № 2-Т.

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

№	Индексы	2022 год, %
1.	Индекс потребительских цен	4,3
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9

Основные плановые показатели на 2022 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 3 797,76 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 500,00 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 3 297,76 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки – 1 493,00 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы - 15,00 тыс.руб.;

- расходы накупаемые энергетические ресурсы – 1 236,35 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 186,65 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 50,00 тыс. руб.;

- другие расходы – 5,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования регулируемые тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки и расчетного объема отпуска тепловой энергии за расчетный период регулирования. Расчетным периодом регулирования является финансовый год. Методом регулирования тарифов принят метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Объем отпуска в сеть тепловой энергии увеличен от предложения предприятия и принят на уровне отпуска в сеть для ООО «Коммунальные системы», где объем реализации населению рассчитан на основании установленных нормативов расхода тепловой энергии на отопление (отапливаемые жилые дома не оборудованы приборами учета тепловой энергии); объем реализации по бюджетным и прочим потребителям принят по предложению предприятия.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены на 2022 год в установленном законодательством порядке и приняты в размере 500,0 Гкал в соответствии с утвержденной инвестиционной программой для ООО «Коммунальные системы».

Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) приняты в размере 1 236,35 тыс. руб. исходя из технологических потерь 500,00 Гкал и установленных тарифов для ООО «Коммунальные системы».

Расходы на сырье и материалы, расходы на ремонт основных средств, расходы по охране труда и технике безопасности приняты по предложению предприятия.

Затраты на оплату труда снижены на 344,34 тыс. руб. от предложения предприятия. Сформированы исходя из штатного расписания предприятия, учтено 0,5 ед. персонала

вспомогательного производства (слесарь по обслуживанию тепловых сетей), ранее исключенных из расчета тарифа предприятия в связи с выводом угольной котельной п. Василево из эксплуатации. Численность цехового персонала принята по предложению предприятия 0,2 ед. Средняя заработная плата принята в расчет тарифа по категориям персонала на уровне средней заработной платы, исключенной из расчета тарифа предприятия в связи с выводом угольной котельной п. Василево из эксплуатации.

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

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на 2022 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г – 450,41 руб./Гкал;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.– 455,80 руб./Гкал без роста.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022- 30.06.2022	450,41	
1.2.		с 01.07.2022–31.12.2022	455,80	

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 4: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год»

СЛУШАЛИ:

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

В адрес ДГРЦ и Т КО с заявлением обратился филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (далее – филиал) на утверждение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на прокладку кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (от 08.02.2022 № МР1-КМ/19-2/547, от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/629, от 10.03.2022 № МР1-КМ/19-2/993).

Нормативная правовая база по регулированию стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- 1) Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- 2) Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- 3) Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;
- 4) Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания);
- 5) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 г.г.

Согласно абзацу десятому пункта 30 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Также в соответствии с абзацем пятым пункта 14 Методических указаний если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки дополнительно устанавливаются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации регулирующим органом.

Таким образом, отсутствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Необходимость расширения тарифного меню на 2022 год определена направлением в филиал заявки на технологическое присоединение объекта капитального строительства от ИП Метелькова А.А. (таблица № 1).

Таблица № 1

№п/п	Наименование заявителя	Дата заявки	Номер заявки	Запрашиваемая мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности
1.	ИП Метельков А.А.	12.01.2022	17163350	210,0	0,4	III

В связи с отсутствием фактических затрат на выполнение мероприятий по строительству «последней мили»: кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расчет стандартизированной тарифной ставки предлагается осуществить на основании сметной документации, представленной филиалом.

Департаментом проведена экспертиза сметной документации на строительство «последней мили».

По результатам экспертизы в адрес филиала ДГРЦ и Т КО от 10.02.2022 № 01-28/330 направлены замечания о несоответствии сметных нормативов приказам Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20.12.2021 № 961/пр, № 962/пр.

С учетом замечаний ДГРЦ и Т КО филиалом представлена скорректированная заявка на установление стандартизированных тарифных ставок на строительство «последней мили» от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/629.

На заседании Правления ДГРЦ и Т КО от 04.03.2022 по вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год» решили заседание Правления ДГРЦ и Т КО по утверждению ставок на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже перенести до 04.04.2022 г в связи с представленными разногласиями филиала.

Филиал представил в адрес ДГРЦ и Т КО дополнительные материалы по обоснованию сметной стоимости на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже от 10.03.2022 № МР1-КМ/19-2/993.

С учетом дополнительных материалов филиала предлагается стандартизированную тарифную ставку на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже установить в размере 18 603 241,83 руб./км без НДС. Расчет представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

Наименование	исходные данные согласно письму филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго" от 08.02.2022 № МР1-КМ/19-2/547	исходные данные согласно письму филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго" от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/629	согласно дополнительной информации филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго" от 10.03.2022 № МР1-КМ/19-2/993	Отклонение, (%)
	Стоимость по сметной документации, рублей без НДС	Стоимость по сметной документации, рублей без НДС	Стоимость по сметной документации, рублей без НДС	
	предложение филиала	предложение филиала	предложение ДГРЦ и Т КО	
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	x	x	x
ИТОГО по смете, рублей	18 284 104,92	18 281 549,24	16 932 892,81	-7,38%
Временные здания и сооружения 2,5 %	457 102,62	457 038,73	0	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	18 741 207,55	18 738 587,97	16 932 892,81	-9,64%
Зимнее удорожание 2,9 %	543 495,02	543 419,05	0	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	19 284 702,56	19 282 007,02	16 932 892,81	-12,18%
Содержание службы заказчика - застройщика 4,76 %	917 951,84	917 823,53	0	-100,00%
Содержание службы заказчика (технический надзор) 2,14 %	412 692,63	412 634,95	362 363,91	-12,18%
ИТОГО по смете, рублей	20 615 347,04	20 612 465,50	17 295 256,72	-16,09%
ПИР	1 082 050,00	541 025,00	541 025,00	0,00%
ИТОГО по смете, рублей	21 697 397,04	21 153 490,50	17 836 281,72	-15,68%
Непредвиденные затраты 3 %	650 921,91	634 604,72	0	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	22 348 318,95	21 788 095,22	17 836 281,72	-18,14%
ВСЕГО, рублей без НДС	22 348 318,95	21 788 095,22	17 836 281,72	-18,14%
ИПЦ-4,3%	960 977,71	936 888,09	766 960,11	-18,14%
ВСЕГО с ИПЦ, рублей без НДС	23 309 296,67	22 724 983,31	18 603 241,83	-18,14%

По результатам проведенной экспертизы сметной стоимости скорректированы следующие затраты:

1) не приняты затраты на стесненные условия, так как по мнению ДГРЦ и Т КО не представлено достаточных и объективных обоснований на стесненные условия при выполнении мероприятий по строительству «последней мили» в соответствии с приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

2) материалы (муфта, песок, щебень, асфальтобетон) скорректированы с учетом базовых расценок в соответствии с нормативной базой ФЕР-2001 в редакции 2020 года с доп. и изм. 9 (приказ Минстроя России № 962/пр);

3) не приняты затраты на временные здания и сооружения (2,5 %), на зимнее удорожание (2,9 %), содержание службы заказчика - застройщика (4,76 %), непредвиденные затраты (3%). Данные затраты являются экономически необоснованными.

4) объем трубы полиэтиленовой позиция 5 сметной документации (ФССЦ-24.3.03.13-0273) принят в размере 1 050 метров вместо 1 100 метров.

Предлагаемый к утверждению размер ставки не превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (таблица № 3).

Таблица № 3

Период ИЦП	УНЦ	тыс. рублей
х	диаметр трубы 90 - 140	15 329,00
х	ПИР	1 500,00
х	Всего, тыс. рублей	16 829,00
х	ИЦП	х
2018	1,051	17 687,28
2019	1,073	18 978,45
2020	1,04	19 737,59
2021	1,051	20 744,21
2022	1,043	21 636,21
ИТОГО, тыс. рублей		21 636,21

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В соответствии с данной нормой предлагается определить ставку за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в размере 44 293,43 руб./кВт без НДС ($18\ 603\ 241,83 \cdot 0,5/210 = 44\ 293,43$).

В расчет ставки за единицу максимальной мощности приняты технические параметры (мощность, длина кабельной линии) согласно техническим условиям №20708263:

- размер присоединяемой максимальной мощности 210 кВт (максимальная запрашиваемая мощность энергопринимающих устройств заявителя - 350 кВт, в том числе ранее присоединенная максимальная мощность 140 кВт);

- проектирование и строительство многожильной КЛ 0,4 кВ с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 250 мм² включительно, методом ГНБ - 0,5 км.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2021 года № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской

области на 2022 год» (в редакции постановления ДГРЦ и Т КО от 04.03.2022 № 22/20) следующие изменения:

1) в стандартизированных тарифных ставках (приложение № 1):

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
I. Строительство кабельных линий открытым способом:				
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	0,00	2 816 859,46
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 323 405,61
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	3 595 779,52
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	5 101 971,27
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		0,00	5 555 294,26
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		0,00	6 990 079,82

C3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		0,00	6 820 374,00
C3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		0,00	9 859 650,93
II. Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
C3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	0,00	18 603 241,83
C3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		0,00	34 244 577,15
III. Строительство кабельных линий открытым способом:				
C3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	0,00	3 118 281,15
C3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 345 338,12
C3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	4 092 790,06

C3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	5 687 074,79
C3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	8 245 758,31
IV. Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
C3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		0,00	7 441 127,02
C3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	0,00	8 229 690,19
C3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		0,00	9 196 789,54

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.»;

2) в ставках за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее (приложение № 2):

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (C_{max}N3) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (с)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
I. Строительство кабельных линий открытым способом:				
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	0,00	6 587,12
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	2 830,09
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	1 343,72
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	1 517,49
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		0,00	1 114,77
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		0,00	3 093,65
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		0,00	2 911,58
II. Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				

СmaxN3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	0,00	44 293,43
СmaxN3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		0,00	1 717,96
III. Строительство кабельных линий открытым способом:				
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	0,00	742,45
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	6 910,55
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 864,39
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	3 191,13
IV. Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
СmaxN3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	0,00	2 066,98

СmaxN3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,00	8 284,92
СmaxN3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,00	2 829,78

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.»

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

3. Утвержденные стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности являются фиксированными. Занижение или завышение ставок ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 8 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 5: «О выборе метода регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Жилкомхоз» потребителям городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района муниципального на 2022 год.

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратился МУП «Жилкомхоз» (далее - предприятие) с заявлениями на установление тарифов на водоотведение на 2022 год (вх. № О-852 от 21.03.2022).

Имущество, необходимое для оказания услуг водоотведения, предприятие эксплуатирует на праве хозяйственного ведения (договоры от 14.02.2022 № 14 и от 01.03.2022 б/н).

Ранее тарифы для предприятия не устанавливались.

Выбор метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения производится в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

На основании вышеизложенного, предлагается выбрать при установлении тарифов на водоотведение для МУП «Жилкомхоз» потребителям городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района на 2022 год – метод экономически обоснованных расходов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на водоотведение для МУП «Жилкомхоз» потребителям городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района на 2022 год – метод экономически обоснованных расходов.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня подписания.

Голосовали за данное решение:

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

Секретарь Правления
25 марта 2022 г.

П.В. Северюхин