**Утверждаю**

Председатель Правления

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева

**П Р О Т О К О Л № 46/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

08 ноября 2019 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е. Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Соловьева Т.В., Коннова Е.А., Курчанинова О.А., Васильева О.А., Агапова О.П.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Соловьева Т.В., Игнатьева Е.В.

**П О В Е С Т К А:**

### Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для потребителей ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2019 год.

**II. О внесении изменений в постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области.**

**I. СЛУШАЛИ: Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для потребителей ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2019 год (Игнатьева Е.В.).**

 Теплоснабжающая организация (далее – ТСО) ООО «РТИК» (Кинешемский район) обратилась в Департамент энергетики и тарифов (далее – Департамент) Ивановской области с предложением установить тарифы на тепловую энергию, горячую воду на 2019 год от котельной квартала «Б» г.Наволоки и котельной д.Новинки .

ООО «РТИК» (Кинешемский район) эксплуатирует имущество на основании договора аренды имущества от 28.08.2019 № 1, заключенного с АО «Наволокское коммунальное хозяйство».

Тепловая энергия отпускается на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей в теплоносителе «вода».

Методом регулирования тарифов выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

ТСО применяет общую систему налогообложения.

В целях исполнения ст. 157.1 Жилищного Кодекса Российской Федерации об ограничении повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги предлагается установить льготные тарифы на тепловую энергию, горячую воду для населения.

Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на тепловую энергию, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 09.12.2014 № 103-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ивановской области».

Экспертной группой Департамента проведена экспертиза расчетов тарифов. ТСО ознакомлена с расчетами тарифов на тепловую энергию.

Теплоснабжающей организацией не согласованы предлагаемые к утверждению уровни тарифов и представлено особое мнение (исх. № от 08.11.2019 № 101-88, вх. от 08.12.2019 № вх-6256-018/1-07; исх. № от 08.11.2019 № 101-89, вх. от 08.12.2019 № вх-6257-018/1-07). По результатам рассмотрения расчета тарифов Департамента на заседании Правления и особого мнения организации принято решение изменить норматив технологических потерь и норматив удельного расхода топлива по котельной д.Новинки и утвердить на уровне преложенном ТСО.

Приняты следующие натуральные и стоимостные показатели:

**1. Объем полезного отпуска, отпускаемого потребителям, норматив технологических потерь и норматив удельного расхода топлива (котельная д.Новинки)**

Предложения ООО «РТИК» и Департамента по объемам полезного отпуска, отпускаемого потребителям, приведены в нижеследующей таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Предложение ТСО, Гкал. | Предложение Департамента, Гкал. | Отклонение |
| Гкал. | % |
| котельная квартала Б | 27 500,0 |  27 614,0 | + 114,0 | + 0,4 |
| котельная д.Новинки |  2 228,0 |  2 399,0 | + 171,0 | + 7,6 |
| **Всего** | **29 728,0** | **30 013,0** | **285,0** | **+ 8,0** |

ТСО в качестве подтверждения объема полезного отпуска представило копии формы статистической отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске тепловой энергии отдельным категориям потребителей» АО «Наволокское коммунальное хозяйство» и ООО «Альянс» (предприятия ранее осуществляли регулируемую деятельность на территории Кинешемского района) за 2016-2018 годы.

Следует отметить, что юридическое лицо, индивидуальный предприниматель заполняет форму статистической отчетности 46-ТЭ и предоставляет ее в Федеральную антимонопольную службу в установленной форме и сроки (в электронном виде через ФГИС ЕИАС - федеральную государственную информационную систему "Единую Информационно-Аналитическую Систему"). АО «Наволокское коммунальное хозяйство» и ООО «Альянс», формы статистической отчетности 46-ТЭ, которых представленны в качестве подтверждающих документов, через "Единой Информационно-Аналитической Системе" не отчитывались. Кроме, того форма 46-ТЭ АО «Наволокское коммунальное хозяйство» за 2018 год составлена с арифметическими ошибками. На данном основании формы 46-ТЭ АО «Наволокское коммунальное хозяйство» и ООО «Альянс» оценены как не достоверное и при расчете плановых объемов полезного отпуска не учитвались.

Согласно п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертная группа Департамента в расчете тарифа приняла годовые объемы планового полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению:

- по котельной квартала «Б» в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.п. Наволоки Кинешемского района, актуализированной на 2019 год постановлением Администрации Наволокского городского поселения от 18.04.2019 № 195;

- по котельной д.Новинки на уровне планового объема полезного отпуска, утвержденного для ООО «Альянс» на 2019 год;

Представители ТСО, присутствующие на заседании Правления, не оспаривали позицию Департамента по расходу тепловой энергии на собственные нужды источника.

**2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы.**

Предложения ООО «РТИК» и Департамента по расходам на электрическую энергию по котельной квартала «Б», приведены в нижеследующей таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  | Предложение ТСО, Гкал. | Предложение Департамента, Гкал. | Отклонение |
| Объем эл.энергии, тыс.кВтч. | 1 480 | 1 268 | -212 |
| Тариф на эл.энергию, руб/кВтч | 7,21959 | 6,334 | -0,885 |
| **Всегозатраты** | **10 685,0** | **8 032,0** | **-2 653,0** |

В отсутствии у ООО «РТИК» договора поставки электроэнергии с поставщиком услуг ООО «Ивановоэнергосбыт» и фактических результатов деятельности за предыдущие периоды регулирования,

сумма затрат по статье определена исходя из :

- необходимого годового объема электрической энергии 1 268 307 кВтч. Объем электрической энергии рассчитан Департаментом в соответствии с п. 27 Методических указаний как среднефактическая величина за 2015-2017 годы по данным АО «Наволокское коммунальное хозяйство» (ранее осуществляющее регулируемую деятельность);

- одноставочного тарифа на электрическую энергию, определенного на уровне средневзвешенного фактического тарифа за 2017 год – 5,784 руб./кВтч (без учета НДС) АО «Наволокское коммунальное хозяйство» и индексами роста цен на электрическую энергию на 2018 год – 1,039, на 2019 год – 1,054, утвержденными Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов.

**3.** **Расходы на оплату труда.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  | Заявка ТСО | Предложение ДЭиТ | Отклонение |
| Количество шт.ед ППП котельной квартала Б, чел. | 27,7 | 26,7 | -1 |
| Количество шт.ед. АУП,чел. | 9 | 6 | -3 |
| ФОТ ППП и АУП, тыс.руб. | 10 017,0 | 8 856,108 | -1 160,9 |

Согласно п. 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

При принятии решения Экспертная группа руководствовалась приказом Госстроя от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий».

 Согласно п. 1.9 Приказа № 74 в случае если числовые значения факторов значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции.

В соответствии с указанными документами:

1. Заявленная 1 ставка главного инженера учтена в размере 0,5 ед, т.к. численность общего руководства предприятия при среднесписочной численности до 150 человек составляет 2 ед. Численность ООО РТИК значительно меньше. Кроме того, если определять численность общего руководства методом интерполяции, то при штатной численности РТИК, нормативная численность сотрудников, осуществляющих общее руководства 0,65 ед.
2. Заявленная 1 ставка главного бухгалтера учтена в размере 0,5 ед, т.к. нормативная численность работников, осуществляющих бухгалтерский учет на предприятии численностью до 150 чел., составляет 3 единицы. Численность персонала РТИК значительно меньше. Кроме того, если определять численность бухгалтеров методом интерполяции, то при штатной численности РТИК, нормативная численность сотрудников, осуществляющих бух учет 1 ед.

3. Исключены 0,5 ст инженера по сбыту и 0,5ст. техника по сбыту, т.к. в соответствии с 74 приказом численность сотрудников сбыта до 100 ед. потребителей и объема отпущенной тепловой энергии до 50,0 тыс.Гкал – 1 чел.

В соответствии с п.10 Методических указаний приустановлении цен (тарифов) не допускается учет расходов регулируемой организации на истребование задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг, на снятие показаний приборов учета, содержание информационных систем, обеспечивающих сбор, обработку и хранение данных о платежах за жилые помещения и коммунальные услуги, выставление платежных документов на оплату жилых помещений и коммунальных услуг, учитываемых в расходах за содержание и ремонт жилого помещения в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2006 г. N 491. Соответственно 1 ед. достаточно.

1. Исключена ставка инженера по ремонту зданий и сооружений (сметчик). Если определять численность сотрудников методом интерполяции, то при заявленной штатной численности, нормативная численность составит 0,3 ед.
2. В соответствии с приказом 74 норматив численности мастера участка устанавливается из расчета 1 человек на 17 чел. среднесписочной численности рабочих участка. При применении метода интерполяции штатная численность мастеров ТСО 0,5 ед.

0,5 ст. мастера тепловых сетей учтены в составе тарифа котельной Новинки.

**4. Ремонт основных средств.**

ТСО заявлено – 13 055,0 тыс.руб по котельной квартала Б, 523,0 по котельной д.Новинки;

Департаментом учтено – 0 тыс.руб.

Мероприятия по проведению ремонтных работ, включенные ТСО в состав необходимой валовой выручки котельных, носят капитальный характер.

Между ООО «РТИК» и АО «Наволокское коммунальное хозяйство» заключен договор аренды имущества от 28.08.2019 № 1. В соответствии с п. 5.3.2 договора аренды имущества от 28.08.2019 № 1 расходы, связанные с капитальным ремонтом, реконструкцией, переоборудованием имущества, производством неотделимых улучшений арендованного имущества компенсируются Арендодателем путем взаимозачета с арендными платежами, вплоть до полной компенсации.

Включение затрат на выполнение указанных работ в состав необходимой валовой выручки котельных приведет к получению предприятием экономически необоснованного дохода.

1. **Арендная плата (производственных объектов).**

Представители ТСО, присутствующие на заседании Правления, не оспаривали позицию Департамента по статье «Арендная плата производственных объектов».

1. **Арендная плата (непроизводственных помещений).**

ТСО заявлено – 241,44 тыс.руб. ;

Департаментом учтено – 0 тыс.руб.

В материалах тарифного дела Административного истца приложен договора аренды нежилого помещения с ООО «Дом-Сервис» от 05.09.2019 № 5 на сумму 241,44 тыс.руб. в год.

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора».

Таким образом, экономически обоснованный уровень арендной платы должен быть подтвержден расчетом амортизационных отчислений, налогов на имущество и землю.

В материалах тарифного дела приложение с расчетом размера арендной платы (амортизационных отчислений, налогов на имущество и землю) к договору аренды с ООО «Дом-Сервис» отсутствует.

По результатам рассмотрения подготовлены соответствующие экспертные заключения.

Основные показатели деятельности регулируемой организации представлены в приложении 1/1.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, горячую воду для потребителей ООО «РТИК» (Кинешемский район) на 2019 год согласно таблицам:

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением |
| с 08.11.2019 -31.12.2019 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Свыше 13,0 кг/см2 |
|  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1. | ООО «РТИК» (Кинешемский район), котельная квартала Б | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС  | 2019 | 1 848,21 | - | - | - | - |
| 2. | ООО «РТИК» (Кинешемский район), котельная в д. Новинки | Одноставочный, руб./Гкал, без НДС | 2019 | 3 055,09 | - | - | - | - |

**Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| с 08.11.2019 -31.12.2019 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| Для населения (НДС не облагается) |
| 1. | ООО «РТИК» (Кинешемский район), котельная квартала Б | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1 795,211 | - | - | - | - | - |
| 2. | ООО «РТИК» (Кинешемский район), котельная в д. Новинки | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 440,132 | - | - | - | - | - |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

1 Тариф без учета НДС – 1 496,01 руб./Гкал

2 Тариф без учета НДС – 366,77 руб./Гкал.

Тарифы на горячую воду для потребителей

ООО «РТИК» (с использованием закрытых систем горячего водоснабжения)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации коммунального комплекса | Тарифы на горячую воду  |
| Для бюджетных и прочих потребителей (НДС не облагается) | Для населения (НДС не облагается) |
| с 08.11.2019 - 31.12.2019 | с 08.11.2019 -31.12.2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Наволокское городское поселение |
| 1.  | ООО «РТИК» (Кинешемский район), котельная квартала Б | - | 159,56\*1 |
|  | компонент на холодную воду, руб./куб. метр  | 52,44 | - |
|  | компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1 848,21 | - |
| 2. | ООО «РТИК» (Кинешемский район), котельная в д. Новинки | - | - |
|  | компонент на холодную воду, руб./куб. метр  | 15,29 | - |
|  | компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 3 055,09 | - |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

1 Тариф без учета НДС – 132,97 руб./м3

1. Установить производственные программы в сфере горячего водоснабжения для ООО «РТИК» на 2019 год:

**Производственная программа в сфере горячего водоснабжения**

**ООО «РТИК» котельная д.Новинки на 2019 год**

(в закрытой системе горячего водоснабжения)

1. Паспорт производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | ООО "РТИК", 157200, Костромская область, г. Галич, ул. Свободы, д.14, пом.7 |
| 2. | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Департамент энергетики и тарифов Ивановской области 153022, г. Иваново, ул. Велижская, 8 |
| 3. | Период реализации программы | 2019 год |

2. Планируемый объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной программы | Единица измерения | Значение |
| 1. | Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе: | куб. м | 7 791,3 |
| Гкал | 510,4 |
| 1.1 | Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане), в том числе: | куб. м | 0 |
| Гкал | 0 |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | куб. м | 7 791,3 |
| Гкал | 510,4 |
| 1.3 | Прочим потребителям | куб. м | 0 |
| Гкал | 0 |
| 1.4 | Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение | куб. м | 0 |
| Гкал | 0 |
| 1.5 | Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности | куб. м | 0 |
| Гкал | 0 |
| 2. | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | Тыс.руб. | 2 104,2 |

3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

4. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

6. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

7. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение  |
| 1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды) |
| 1.1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 1.2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 2. Показатель надежности и бесперебойности  |
| 2.1. | Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км | 0 |
| 3. Показатели энергетической эффективности |
| 3.1. | Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, % | 0,14 |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м | 0,065515 |

**Производственная программа в сфере горячего водоснабжения**

**ООО «РТИК» котельная квартала Б на 2019 год**

(в закрытой системе горячего водоснабжения)

1. Паспорт производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | ООО "РТИК", 157200, Костромская область, г. Галич, ул. Свободы, д.14, пом.7 |
| 2. | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Департамент энергетики и тарифов Ивановской области153000, г. Иваново, ул. Велижская, д.8 |
| 3. | Период реализации программы | 2019 год |

2. Планируемый объем подачи (реализации потребителям) горячей воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной программы | Единица измерения | Значение |
| 1. | Подано (реализовано потребителям) горячей воды, всего, в том числе: | куб. м | 54 298 |
| Гкал | 3 561 |
| 1.1 | Населению (управляющие организации, ТСЖ, ТСН, непосредственно граждане), в том числе: | куб. м | 48 000 |
| Гкал | 3 148 |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | куб. м | 6 069 |
| Гкал | 398 |
| 1.3 | Прочим потребителям | куб. м | 229 |
| Гкал | 15 |
| 1.4 | Другим организациям, осуществляющим горячее водоснабжение | куб. м | 0 |
| Гкал | 0 |
| 1.5 | Собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности | куб. м | 0 |
| Гкал | 0 |
| 2. | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | руб. | 7 775,955 |

3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

4. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | - | - | - |
|  | Всего  | - | - |

6. Перечень мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Дата реализации мероприятия | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб. |
| 1. | Прием заявок по телефону и определение времени посещения заявителя специалистами организации. | Постоянно. | - |
| 2. | После производства ремонтных работ полная уборка за собой строительного мусора. | Постоянно. | - |
| 3. | Выдача квалифицированных рекомендаций при обращении за советом потребителей. | Постоянно | - |
| 4 | Проведение разъяснительной работы, бесед и собраний с целью разъяснения интересующих абонентов вопросов. | Постоянно | - |
|  | Всего  | - | - |

7. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение  |
| 1. Показатели качества воды (в отношении горячей воды) |
| 1.1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 1.2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети (при открытой системе теплоснабжения) или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, % | 0 |
| 2. Показатель надежности и бесперебойности  |
| 2.1. | Количество зафиксированных перерывов в подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год, ед. /км | 0 |
| 3. Показатели энергетической эффективности |
| 3.1. | Доля потерь горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, % | 2,53 |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м | 0,065582 |

## 3. Возмещение недополученных доходов от разницы между утвержденными тарифами на горячую воду, поставляемую потребителям, и утвержденными льготными тарифами на горячую воду, поставляемую населению, осуществляется за счет средств областного бюджета в соответствии с Законом Ивановской области от 05.06.2015 № 52-ОЗ «О льготных тарифах на водоснабжение и водоотведение на территории Ивановской области».

1. Тарифы, установленные в п. 1, 2, 3 постановления, производственные программы, установленные в п. 4 постановления, действуют с 08.11.2019 по 31.12.2019.
2. С 08.11.2019 признать утратившими силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.12.2018 № 237-т/3, постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.10.2018 № 228-ип(тс)/1, п. 2 приложения 1, п. 2 приложения 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.12.2018 № 236-т/4, п. 1, 3 приложения 1, приложение 2, 9 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-гв/10.
3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Гущина Н.Б. | за |
| 4. | Соловьева Т.В. | - |
| 5. | Коннова Е.А. | за |
| 6. | Курчанинова О.А. | за |
| 7. | Васильева О.А. | за |

Итого: за – 6, против – 0, воздержался – 0

**II. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области.** ( **Копышева М.С., Фаттахова Е.В.)**

В связи с технической ошибкой в приложении 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.10.2019 № 42-т/1 изложить приложение в новой редакции:

**Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| С 30.10.2019 по 31.12.2019 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| 1. | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельная в г. Наволоки, п.Лесное) за исключением потребителей, расположенных по адресам, указанным в приложении 4 к настоящему постановлению | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2 169,99<1> | - | - | - | - | - |
| 2. | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельная в г. Наволоки, п.Лесное) для потребителей, расположенных по адресам, указанным в приложении 4 к настоящему постановлению | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2 206,78<2> | - | - | - | - | - |

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<1> Тариф без учета НДС – 1 808,33 руб./Гкал

<2> Тариф без учета НДС – 1 838,98 руб./Гкал

В связи с технической ошибкой в приложении 4 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2018 № 239-т/97 в п. 2, столбце «Базовый уровень операционных расходов» «3407,876» заменить на «0».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления, юрисконсульт административно-экономического отдела Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.К. Сябетова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева  |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Т.В. Соловьева |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.А. Курчанинова |
| Начальник отдела регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.А. Васильева  |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова  |