



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

640002, Курган, Гоголя, 25, тел. 42-89-59

**ПРОТОКОЛ**

**заседания правления Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Курганской области**

Курган

*14 августа 2021 года № 34*

**УТВЕРЖДАЮ:**

Исполняющий обязанности директора  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Курганской области



Е.В. Федянина  
14 августа 2021 года

**Председательствующий:**

Исполняющий обязанности директора  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Курганской области

Е.В. Федянина

Члены правления Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Курганской области:

О.В. Королева  
Л.В. Санникова  
И.П. Косарев  
И.М. Спицына  
О.В. Тимофеева

Представитель управления Федеральной  
антимонопольной службы по Курганской области:

И.Г. Башкирова

Секретарь правления

Н Ю. Бухтоярова

**Участвовали в работе:**

от аппарата Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области:

М.А. Кискина  
Ю.Ю. Петрова

**Присутствовали:**

Акционерное общество «Газпром газораспределение Курган», начальник ФО:

Т.С. Пухова  
О.В. Петухова

Общество с ограниченной ответственностью «Курган Тепло»

**Об утверждении повестки заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.**

**СЛУШАЛИ:**

Федянину Е.В. – ознакомила с повесткой заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 17.08.2021г.

**ВЫСТУПИЛИ:**

Дополнений, замечаний по повестке заседания правления департамента не поступило.

Голосуют – единогласно.

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить повестку заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального строительства «Сеть газораспределения котельной магазина, расположенного по адресу: г. Курган, пр. М. Голикова, 10 А, (кад. № 45:25:020412:122)»**

**СЛУШАЛИ:**

Кискину М.А. – ведущего специалиста отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и газ Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Ознакомила с проектом постановления.

Правлению предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального строительства «Сеть газораспределения котельной магазина, расположенного по адресу: г. Курган, пр. М. Голикова, 10 А, (кад. № 45:25:020412:122)» согласно приложению:

Приложение

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального строительства «Сеть газораспределения котельной магазина, расположенного по адресу: г. Курган, пр. М. Голикова, 10 А, (кад. № 45:25:020412:122)»**

| № п/п | Показатели | Планируемые расходы, руб. |
|-------|------------|---------------------------|
|-------|------------|---------------------------|

|    |   | (без НДС)  |
|----|---|------------|
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 415 000,00 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий   | 0,00       |
| 3. | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий   | 2 260,30   |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 21 639,53  |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль, в %   | 0          |
| 6. | Налог на прибыль  | 0,00       |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:  | 438 899,83 |

**ВЫСТУПИЛИ:**

Пухова Т.С. – согласна с проектом постановления, замечаний и возражений нет. Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило. Голосуют: - единогласно.

**ПОСТАНОВИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 «О создании органа исполнительной власти Курганской области в области регулирования цен и тарифов»:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального строительства «Сеть газораспределения котельной магазина, расположенного по адресу: г. Курган, пр. М. Голикова, 10 А, (кад. № 45:25:020412:122)» на уровне 438 899 рублей 83 копейки (без НДС) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального

строительства «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Бажова, 120»

СЛУШАЛИ:

Кискину М.А. – ведущего специалиста отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и газ Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области

Ознакомила с проектом постановления.

Правлению предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального строительства «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Бажова, 120», согласно приложению

Приложение

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального строительства «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Бажова, 120»**

| № п/п   | Показатели  | Планируемые расходы, руб. (без НДС) |
|---------|---|-------------------------------------|
| 1.      | Расходы на разработку проектной документации  | 23 910,79                           |
| 2.      | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.   | 780 177,96                          |
| 2.1     | Строительство стальных газопроводов   | 61 019,00                           |
| 2.1.1   | Наземная (надземная) прокладка  | 61 019,00                           |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее  | 61 019,00                           |
| 2.1.2   | Подземная прокладка   | 0,00                                |
| 2.2     | Строительство полиэтиленовых газопроводов   | 607 435,74                          |
| 2.2.2   | 110-159 мм  | 607 435,74                          |
| 2.3     | Строительство (реконструкция) пунктом редуцирования газа  | 111 723,23                          |
| 2.3.1   | до 40 куб. метров в час   | 111 723,23                          |
| 2.4     | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты  | 0,00                                |
| 2.5     | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения  | 0,00                                |
| 3.      | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий   | 2 260,30                            |
| 4.      | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 11 247,25                           |
| 5.      | Эффективная ставка налога на прибыль, в %   | 0                                   |

|    |  |            |
|----|--|------------|
| 6. | Налог на прибыль   | 0,0        |
| 7. | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 817 596,30 |

**ВЫСТУПИЛИ:**

Пухова Т.С. – согласна с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило.

Голосуют: - единогласно.

**ПОСТАНОВИЛИ.**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 «О создании органа исполнительной власти Курганской области в области регулирования цен и тарифов»:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта капитального строительства «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Бажова, 120» на уровне 817 596 рублей 30 копейки (без НДС) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Юргамышская теплоэнергетическая компания» (Юргамышский район: р.п. Юргамыш), с календарной разбивкой

**СЛУШАЛИ:**

Петрову Ю.Ю. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Юргамышская теплоэнергетическая компания» (Юргамышский район: р.п. Юргамыш) об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

| № п/п | Наименование                      | Годы |       |       |       |
|-------|-----------------------------------|------|-------|-------|-------|
|       |                                   | 2021 | 2022  | 2023  | 2024  |
| 1.    | Индексы, используемые при расчете |      |       |       |       |
| 1.1.  | Индекс потребительских цен        |      | 1,039 | 1,040 | 1,040 |

|      |   |          |                   |                   |                   |
|------|---|----------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1.2. | Индекс роста цен на электроэнергию  |          | 1,040             | 1,040             | 1,040             |
| 1.3. | Индекс роста цен на газ   |          | 1,030<br>(с июля) | 1,030<br>(с июля) | 1,030<br>(с июля) |
| 1.4. | Индекс роста цен на транспортировку газа  |          | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) |
| 1.5. | Индекс изменения количества активов   |          | 0,000             | 0,000             | 0,000             |
| 1.6. | Индекс эффективности операционных расходов, %<br>- в отношении производства тепловой энергии (мощности),<br>- в отношении передачи тепловой энергии |          | 1<br>5            | 1<br>5            | 1<br>5            |
| 2.   | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.   | 7057,27  | 6634,09           | 6858,24           | 7090,09           |
| 2.1. | Расходы на топливо, тыс. руб.   | 5298,24  | 4804,70           | 4955,67           | 5111,42           |
| 2.2. | Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.   | 1759,03  | 1829,39           | 1902,57           | 1978,67           |
| 3.   | Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.  | 5127,54  | 5224,80           | 5330,60           | 5440,13           |
| 3.1. | Сырье и материалы, тыс. руб.  | 181,41   | 185,54            | 189,98            | 194,57            |
| 3.2. | Ремонт основных средств, тыс. руб.  | 2090,04  | 2122,69           | 2158,70           | 2196,10           |
| 3.3. | Оплата труда, тыс. руб.   | 1861,40  | 1898,34           | 1938,41           | 1979,86           |
| 3.4. | Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.  | 433,75   | 444,23            | 455,47            | 467,07            |
| 3.5. | Иные работы и услуги, тыс. руб.   | 442,07   | 452,12            | 462,95            | 474,12            |
| 3.6. | Обучение персонала, тыс. руб.   | 11,00    | 11,25             | 11,52             | 11,80             |
| 3.7. | Другие расходы, тыс. руб.   | 107,87   | 110,63            | 113,58            | 116,62            |
| 4.   | Неподконтрольные расходы, тыс. руб.   | 1572,57  | 1580,55           | 1596,11           | 1612,20           |
| 4.1. | Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.  | 872,86   | 872,86            | 872,86            | 872,86            |
| 4.2. | Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.   | 562,14   | 573,30            | 585,40            | 597,917           |
| 4.3. | Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.  | 137,57   | 134,39            | 137,85            | 141,42            |
| 5.   | Необходимая валовая выручка, тыс. руб.  | 13757,38 | 13439,44          | 13784,95          | 14142,42          |
| 6.   | Объем полезного отпуска, Гкал   | 5234,00  | 5234,00           | 5234,00           | 5234,00           |

Договорная тепловая нагрузка – в размере 1,029 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 302,23 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

– 156,352\* кг. у.т./Гкал

\* природный газ

У Общества с ограниченной ответственностью «Юргамышская теплоэнергетическая компания» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа

Правлению предлагается установить на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Юргамышская теплоэнергетическая компания» (Юргамышский район: р.п. Юргамыш), с календарной разбивкой, в следующих размерах:

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

| № п/п | Наименование регулируемой организации   | Вид тарифа  | Год  | Вода                   |                         |  |
|-------|---|---|------|------------------------|-------------------------|--|
|       |   |   |      | с 01 января по 30 июня | с 01 июля по 31 декабря |  |
| 1.    | Общество с ограниченной ответственностью «Юргамышская теплоэнергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |      |                        |                         |  |
|       |   | одноставочный<br>, руб./Гкал*   | 2021 | -                      | 2628,46***              |  |
|       |   |   | 2022 | 2567,72                | 2567,72                 |  |
|       |   |   | 2023 | 2567,72                | 2731,89                 |  |
|       |   |   | 2024 | 2702,03                | 2702,03                 |  |
|       |   | Население**   |      |                        |                         |  |
|       |   | одноставочный<br>, руб./Гкал*   | 2021 | -                      | 2628,46***              |  |
|       |   |   | 2022 | 2567,72                | 2567,72                 |  |
|       |   |   | 2023 | 2567,72                | 2731,89                 |  |
|       |   |   | 2024 | 2702,03                | 2702,03                 |  |

\* Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

\*\*\* Тарифы действуют с 01 сентября 2021 года.

Установить долгосрочные параметры регулирования согласно приложению 2.

## Приложение 2

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов    | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения | Реализация программ в области энергосбережения и | Динамика изменения расходов на топливо |
|-------|---------------------------------------|-----|--|--|-----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|--|--|
|       |                                       |     | тыс руб                                  | %  | %                           |                                   |                             |  |  |
|       | Общество с                            |     | Производство тепловой энергии (мощности) |  |                             |                                   |                             |  |  |

|  |                           |         |   |   |   |   |   |   |  |
|--|---------------------------|---------|---|---|---|---|---|---|--|
| ограниченной<br>ответственностью<br>«Юргамышская<br>теплоэнергетическая<br>компания» | 2021                      | 3937,95 |   | - | - | - | - | - |  |
|  | 2022                      |         | 1 | - | - | - | - | - |  |
|  | 2023                      |         | 1 | - | - | - | - | - |  |
|  | 2024                      |         | 1 | - | - | - | - | - |  |
|  | Передача тепловой энергии |         |   |   |   |   |   |   |  |
|  | 2021                      | 1189,59 |   | - | - | - | - | - |  |
|  | 2022                      |         | 5 | - | - | - | - | - |  |
|  | 2023                      |         | 5 | - | - | - | - | - |  |
| 2024   | 5                         |         | - | - | - | - | - |   |  |

**ВЫСТУПИЛИ:**

Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило.

Санникова Л.В. – по данному вопросу взяла самоотвод.

Голосуют – 5 членов правления «за», представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области не принимал участия в голосовании.

**ПОСТАНОВИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»:

1. Установить тарифы согласно приложению 1.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01 сентября 2021 года по 31 декабря 2024 года

3. Установить долгосрочные параметры регулирования согласно приложению 2.

4. Признать утратившими силу с 01 сентября 2021 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 15 декабря 2020 года № 54-20 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Юго-Запад» (Юргамышский район: р.п. Юргамыш), с календарной разбивкой».

**4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Курган Тепло» (Юргамышский район: с. Вилкино, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец, с. Гагарье, с. Горохово, с. Скоблино, д. Фадюшино), с календарной разбивкой**

**СЛУШАЛИ:**

Петрову Ю.Ю. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Курган Тепло» (Юргамышский район: с. Вилкино, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец, с. Гагарье, с. Горохово, с. Скоблино, д. Фадюшино) об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

По узлу теплоснабжения: с. Вилкино, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец

| № | Наименование | Годы |
|---|--------------|------|
|---|--------------|------|



| п/п  |   | 2021     | 2022              | 2023              | 2024              | 2025              |
|------|---|----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1.   | Индексы, используемые при расчете   |          |                   |                   |                   |                   |
| 1.1. | Индекс потребительских цен  |          | 1,039             | 1,040             | 1,040             | 1,040             |
| 1.2  | Индекс роста цен на электроэнергию  |          | 1,040             | 1,040             | 1,040             | 1,040             |
| 1.3. | Индекс роста цен на уголь   |          | 1,039             | 1,041             | 1,041             | 1,040             |
| 1.4  | Индекс роста цен на воду  |          | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) |
| 1.5  | Индекс изменения количества активов   |          | 0,000             | 0,000             | 0,000             | 0,000             |
| 1 6  | Индекс эффективности операционных расходов, %<br>- в отношении производства тепловой энергии (мощности);<br>- в отношении передачи тепловой энергии |          | 1<br>5            | 1<br>5            | 1<br>5            | 1<br>5            |
| 2.   | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.   | 8185,23  | 8465,47           | 8771,57           | 9088,75           | 9417,41           |
| 2 1. | Расходы на топливо, тыс. руб.   | 7860,90  | 8128,17           | 8420,79           | 8723,94           | 9038,00           |
| 2.2. | Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.   | 324,32   | 337,30            | 350,79            | 364,82            | 379,41            |
| 3.   | Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.  | 2980,31  | 3053,07           | 3131,07           | 3211,54           | 3294,53           |
| 3.1. | Сырье и материалы, тыс. руб.  | 729,888  | 750,77            | 772,99            | 795,87            | 819,43            |
| 3.2. | Оплата труда, тыс. руб.   | 1600,117 | 1636,12           | 1674,88           | 1714,91           | 1756,24           |
| 3.3. | Иные работы и услуги, тыс. руб.   | 284,041  | 290,43            | 297,31            | 304,42            | 311,75            |
| 3.4. | Обучение персонала, тыс. руб.   | 37,341   | 38,18             | 39,09             | 40,02             | 40,98             |
| 3.5  | Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.   | 203,340  | 209,16            | 215,35            | 221,72            | 228,29            |
| 3.6  | Другие расходы, тыс. руб.   | 125,587  | 128,41            | 131,46            | 134,60            | 137,84            |
| 4    | Неподконтрольные расходы, тыс. руб.   | 598,85   | 615,45            | 631,15            | 647,38            | 664,14            |
| 4.1. | Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.   | 483,235  | 494,11            | 505,81            | 517,90            | 530,38            |
| 4.2. | Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.  | 115,610  | 121,34            | 125,34            | 129,48            | 133,76            |
| 5    | Необходимая валовая выручка, тыс. руб.  | 11764,38 | 12133,98          | 12533,80          | 12947,67          | 13376,09          |
| 6.   | Объем полезного отпуска, Гкал.  | 3091,152 | 3091,152          | 3091,152          | 3091,152          | 3091,152          |

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,607 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки: с Вилкино – 61,614 Гкал; с Губерля – 2,722 Гкал; с Караси – 24,165 Гкал, с Красный Уралец – 31,142 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

- с. Вилкино – 182,82\* кг. у.т./Гкал;
- с. Губерля – 189,20\* кг. у.т./Гкал;
- с. Караси – 184,19\* кг. у.т./Гкал;
- с. Красный Уралец – 163,72\* кг. у.т./Гкал.

\* пеллеты

По узлу теплоснабжения. с. Гагарье, с. Горохово, с Скоблино, д. Фадюшино

| №<br>п/п | Наименование  | Годы     |                   |                   |                   |                   |
|----------|---|----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|          |   | 2021     | 2022              | 2023              | 2024              | 2025              |
| 1.       | Индексы, используемые при расчете   |          |                   |                   |                   |                   |
| 1.1      | Индекс потребительских цен  |          | 1,039             | 1,040             | 1,040             | 1,040             |
| 1.2.     | Индекс роста цен на электроэнергию  |          | 1,040             | 1,040             | 1,040             | 1,040             |
| 1.3      | Индекс роста цен на уголь   |          | 1,039             | 1,041             | 1,041             | 1,040             |
| 1.4.     | Индекс роста цен на воду  |          | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) | 1,040<br>(с июля) |
| 1.5      | Индекс изменения количества активов   |          | 0,000             | 0,000             | 0,000             | 0,000             |
| 1.6.     | Индекс эффективности операционных расходов, %<br>- в отношении производства тепловой энергии (мощности),<br>- в отношении передачи тепловой энергии |          | 1<br>5            | 1<br>5            | 1<br>5            | 1<br>5            |
| 2        | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс руб.  | 8049,320 | 8325,14           | 8626,34           | 8938,43           | 9261,83           |
| 2.1      | Расходы на топливо, тыс. руб.   | 7691,611 | 7953,13           | 8239,44           | 8536,06           | 8843,36           |
| 2.2      | Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.   | 357,709  | 372,02            | 386,90            | 402,37            | 418,47            |
| 3.       | Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.  | 3066,18  | 3140,90           | 3221,03           | 3303,69           | 3388,94           |
| 3.1      | Сырье и материалы, тыс руб.   | 729,710  | 750,59            | 772,80            | 795,68            | 819,23            |
| 3.2.     | Оплата труда, тыс. руб.   | 1671,274 | 1708,88           | 1749,37           | 1791,19           | 1834,36           |
| 3.3.     | Иные работы и услуги, тыс руб.  | 291,985  | 298,56            | 305,63            | 312,94            | 320,48            |
| 3.4.     | Обучение персонала, тыс. руб.   | 37,415   | 38,26             | 39,16             | 40,10             | 41,07             |
| 3.5.     | Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.   | 209,027  | 215,01            | 221,37            | 227,92            | 234,67            |
| 3.6.     | Другие расходы, тыс. руб.   | 126,766  | 129,62            | 132,69            | 135,86            | 139,14            |
| 4.       | Неподконтрольные расходы, тыс руб.  | 621,139  | 637,11            | 653,32            | 670,06            | 687,36            |
| 4.1      | Отчисления на социальные нужды, тыс. руб  | 504,725  | 516,08            | 528,31            | 540,94            | 553,98            |
| 4.2.     | Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб   | 116,414  | 121,03            | 125,01            | 129,12            | 133,38            |
| 5        | Необходимая валовая выручка, тыс руб.   | 11736,64 | 12103,16          | 12500,68          | 12912,18          | 13338,12          |
| 6        | Объем полезного отпуска, Гкал.  | 2948,779 | 2948,779          | 2948,779          | 2948,779          | 2948,779          |

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,580 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки: с. Гагарье – 166,354 Гкал; с. Горохово – 29,163 Гкал; с. Скоблино – 19,242 Гкал; д. Фадюшино – 50,107 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

- с. Гагарье – 182,82\* кг. у.т./Гкал;
  - с. Горохово – 163,72\* кг. у.т./Гкал;
  - с. Скоблино – 182,82\* кг. у.т./Гкал;
  - д. Фадюшино – 163,72\* кг. у.т./Гкал.
- \* пеллеты

У Общества с ограниченной ответственностью «Курган Тепло» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

Правлению предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Курган Тепло» (Юргамышский район: с. Вилкино, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец, с. Гагарье, с. Горохово, с. Скоблино, д. Фадюшино), с календарной разбивкой, в следующих размерах:

Приложение 1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

| № п/п | Наименование регулируемой организации                   | Вид тарифа  | Год  | Вода                   |                         |  |
|-------|---|---|------|------------------------|-------------------------|--|
|       |   |   |      | с 01 января по 30 июня | с 01 июля по 31 декабря |  |
| 1.    | Общество с ограниченной ответственностью «Курган Тепло» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |      |                        |                         |  |
|       |   | Юргамышский район: с. Вилкино, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец           |      |                        |                         |  |
|       |   | одноставочный, руб./Гкал*   | 2021 | -                      | 3805,83***              |  |
|       |   |   | 2022 | 3805,83                | 4098,58                 |  |
|       |   |   | 2023 | 4054,73                | 4054,73                 |  |
|       |   |   | 2024 | 4054,73                | 4382,55                 |  |
|       |   |   | 2025 | 4327,22                | 4327,22                 |  |
|       |   | Население**   |      |                        |                         |  |
|       |   | одноставочный, руб./Гкал*   | 2021 | -                      | -                       |  |
|       |   |   | 2022 | -                      | -                       |  |
|       |   |   | 2023 | -                      | -                       |  |
|       |   |   | 2024 | -                      | -                       |  |
|       |   |   | 2025 | -                      | -                       |  |
|       |   | Юргамышский район: с. Гагарье, с. Горохово, с. Скоблино, д. Фадюшино              |      |                        |                         |  |
|       |   | одноставочный, руб./Гкал*   | 2021 | -                      | 3980,17***              |  |
|       |   |   | 2022 | 3980,17                | 4289,29                 |  |
|       |   |   | 2023 | 4239,27                | 4239,27                 |  |
|       |   |   | 2024 | 4239,27                | 4586,32                 |  |
|       |   |   | 2025 | 4523,27                | 4523,27                 |  |

\* Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

\*\*\* Тарифы действуют с 01 сентября 2021 года.

Установить долгосрочные параметры регулирования согласно приложению 2

Приложение

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

| № п/п | Наименование регулируемой организации                   | Год  | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|-------|---|--|---------------------------------------|--|-----------------------------|-----------------------------------|--|---|--|
|       |   |  | тыс руб.                              | %  | %                           |                                   |  |   |  |
| 1     | Общество с ограниченной ответственностью «Курган Тепло» | Юргамышский район с Вилкино, с Губерля, с Караси, с Красный Уралец |                                       |  |                             |                                   |  |   |  |
|       |   | Производство тепловой энергии (мощности)                           |                                       |  |                             |                                   |  |   |  |
|       |   | 2021   | 2679,22                               |  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2022   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2023   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2024   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2025   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | Передача тепловой энергии  |                                       |  |                             |                                   |  |   |  |
|       |   | 2021   | 301,09                                |  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2022   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2023   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2024   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2025   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | Юргамышский район с Гагарье, с Горохово, с Скоблино, д Фадюшино    |                                       |  |                             |                                   |  |   |  |
|       |   | Производство тепловой энергии (мощности)                           |                                       |  |                             |                                   |  |   |  |
|       |   | 2021   | 2753,42                               |  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2022   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2023   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2024   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2025   |                                       | 1  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | Передача тепловой энергии  |                                       |  |                             |                                   |  |   |  |
|       |   | 2021   | 312,76                                |  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2022   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2023   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2024   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |
|       |   | 2025   |                                       | 5  | -                           | -                                 | -  | -   | -                                      |

**ВЫСТУПИЛИ:**

Петухова О.В. – согласна с проектом постановления, замечаний и возражений нет. Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило.

Санникова Л.В. – по данному вопросу взяла самоотвод.

Голосуют – 5 членов правления «за», представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области не принимал участия в голосовании.

**ПОСТАНОВИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 - ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»:

1. Установить тарифы согласно приложению 1.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01 сентября 2021 года по 31 декабря 2025 года
3. Установить долгосрочные параметры регулирования согласно приложению 2.
4. Внести с 01 сентября 2021 года в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 20 декабря 2019 года № 45-46 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Арабика» (Юргамышский район: с. Вилкино, с. Гагарье, с. Горохово, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец, с. Малое Белое, с. Скоблино, д. Фадюшино), с календарной разбивкой» следующие изменения.

в названии постановления и в правом верхнем углу приложений 2, 3 слова «с. Вилкино, с. Гагарье, с. Горохово, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец, с. Скоблино, д. Фадюшино» исключить;

приложение 1 к постановлению исключить;

по тексту приложения 2 к постановлению слова «с. Вилкино, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец,» исключить,

по тексту приложения 3 к постановлению слова «Юргамышский район: с. Гагарье, с. Горохово, с. Скоблино, д. Фадюшино» и слова «Юргамышский район: с. Вилкино, с. Губерля, с. Караси, с. Красный Уралец,» исключить.

Секретарь правления:



Н.Ю. Бухтоярова