РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ**

# ПРОТОКОЛ

заседания коллегиального органа Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам

от 10.11.2017 г. Черкесск №89/90

Присутствовали:

**Члены коллегиального органа:**

| | |
|---|---|
| Чомаев М-А.И. | Начальник Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, Председатель коллегиального органа |
| Аджиев М.Ч. | Заместитель Начальника Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам |
| Гербеков Р.З. | Начальник отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию |
| Аргунова А.В. | Начальник отдела государственного регулирования тарифов |
| Байрамкулов З.Х. | Начальник отдела регулирования розничных рынков электроэнергии |
| Бабаев К.А. | Заместитель руководителя управления Федеральной антимонопольной службы по КЧР |

**Приглашенные:**

| | |
|---|---|
| Хожева Ф.Б. | Начальник ОЭА и НТ |

**Уполномоченный по делу:**

| | |
|---|---|
| Кононенко Н.Н. | ведущий специалист-эксперт отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию |

**Повестка дня:**

Утверждение тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ЧЗ РТИ» на 2018-2020 годы.

Информация о дне и месте проведения заседания опубликована на официальном сайте Главного управления КЧР по тарифам и ценам www.tarifkchr.net в соответствии с действующим законодательством.

Докладывала: Кононенко Н.Н.

Выступали: Чомаев М-А.И., Аджиев М.Ч., Гербеков Р.З.

Регулирование тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013г. № 760-э (далее – Методические указания), и основывалось на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

-производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;

- производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

- передача тепловой энергии и теплоносителя;

- сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

- подключение к системе теплоснабжения;

- поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

На основании пункта 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012г. № 1075 (далее – Основы), тарифы в сфере теплоснабжения устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулировании над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего года по состоянию на 31 декабря.

В связи с этим, предлагаемые к установлению на первое полугодие 2018 года тарифы соответствуют величинам тарифов, действующих до 31 декабря 2017 года.

При формировании предлагаемых к установлению тарифов учтены параметры инфляции и прогноз роста цен и тарифов на продукцию (услуги) инфраструктурных компаний и тарифов организаций ЖКХ в 2018 году, отраженные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2018 и 2020 годов, разработанном Минэкономразвития России, (далее – Прогноз).

При расчете тарифов в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы рабочей группой учитывались показатели, отраженные в Прогнозе:

| Показатели | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
|---|---|---|---|
| Инфляция (ИПЦ), прирост цен декабрь к декабрю | 4% | 4% | 4% |
| Газ природный (рост с июля) | 3,4% | 3,1% | 3,0% |
| Электрическая энергия на розничном рынке для потребителей | 3,0% | 3,0% | 3,0% |
| Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги | 4% | 5,1% | 4,7% |

**Повестка дня**

Рабочей группой проведена экспертиза соответствия содержания представленных ОАО «ЧЗ РТИ» материалов на регулирование тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы и составлено экспертное заключение.

В результате обсуждения и обмена мнениями коллегиальный орган Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **РЕШИЛ:**

Принять исходные данные и обоснованные расходы по ОАО «ЧЗ РТИ» на 2018-2020 годы:

**1. Натуральные показатели**

Ниже в таблице приведена структура потребления по данным ОАО «ЧЗ РТИ» на 2018 год:

| Наименование | ед.изм. | Предложено предприятием на 2018г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | 2018 год |
| *Выработано тепловой энергии* | Гкал | 1800,0 | 974,62 | 728,4 | 1703,02 |
| Отпущено тепловой энергии (объем) | Гкал | 1800,0 | 974,62 | 728,4 | 1703,02 |
| прочим | Гкал | 1800,0 | 974,62 | 728,4 | 1703,02 |

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2018 год определен с учетом заключенных договоров на поставку тепловой энергии. Натуральные показатели на 2018 год приняты с учетом представленных расчетов и подтверждающих документов.

**2. Оценка основных статей затрат на 2018 год**

***2.1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов 1755,83 тыс.руб., в том числе:***

*2.1.1 Расходы на холодную воду 134,0 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 140,0 | 74,05 | 59,95 | 134,0 |
| Расчетный объем воды | тыс.м$^3$ | 5,91 | 3,124 | 2,432 | 5,556 |
| Тариф | руб./ м$^3$ | 23,7 | 23,7 | 24,65 | 24,12 |

В соответствии с п.117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов), утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» расходы на холодную воду учтены в расходах, связанных с передачей тепловой энергии.

Расходы на холодную воду рассчитаны с учетом объема воды 5,556 тыс.м$^3$, утвержденного тарифа на 2017 год для АО «Водоканал» 23,7 руб. за 1 м$^3$ и с учетом прогнозного увеличения с июля 2018 г. на 4%.

*2.1.2 Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) 216,24 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Расходы на электроэнергию | тыс.руб. | 230,0 | 115,19 | 101,05 | 216,24 |
| Тариф | руб/кВтч | 4,11 | 3,62 | 3,86 | 3,74 |
| Расчетный объем электроэнергии | тыс.кВтч | 55,96 | 31,82 | 26,18 | 57,82 |

Расходы на электрическую энергию рассчитаны с учетом удельной нормы расхода на производство 1 Гкал. Объемы покупной электрической энергии и распределение по полугодиям пропорционально отпускаемой тепловой энергии. Расходы рассчитаны с учетом фактически сложившегося в 2017 году тарифа – 3,62 руб. кВтч. и прогнозного увеличения с июля 2018 г.

В соответствии с п.117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов), утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» - (Методических указаний) расходы на электрическую энергию учтены в расходах, связанных с передачей тепловой энергии.

*2.1.3 Расходы на топливо на технологические цели (газ)1405,59 тыс.руб:*

| Показатели | Ед. измерения | Предложено организацией на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 164 | 164 | 164 | 164 |
| *Итого* расход условного топлива на производство тепловой энергии | т.у.т | 316100,0 | 159837,68 | 119457,60 | 279295,28 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| *Переводной коэффициент:* газ лимитный | | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| *Расход натурального топлива:* газ лимитный | куб. м | 274869,565 | 138989,287 | 103876,174 | 242865,461 |
| *Цена натурального топлива:* газ лимитный | руб/куб.м | 5711,00 | 5711,82 | 5888,88 | 5787,55 |
| *Стоимость натурального топлива:* газ лимитный | тыс. руб. | 481,30 | 793,881 | 611,715 | 1405,59 |

Объем топлива рассчитан исходя из нормативного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию ОАО «ЧЗ РТИ».

Распределение топлива по полугодиям осуществлено пропорционально выработке тепловой энергии. Расходы по данной статье на 2018 год рассчитаны исходя из фактически сложившейся цены газа за 9 месяцев 2017 года и с учетом прогнозного увеличения с июля 2018 года.

***2.2.Операционнные расходы 163,40 тыс.руб., в т.ч.:***

*2.2.1. Расходы на сырье и материалы 2,0 тыс.руб.:*

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложено предприятием на 2018 г.** | **Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г.** | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | **1 пол.** | **2 пол.** | **год** |
| Расходы на сырье и материалы | тыс.руб | 2,0 | 2,0 | 0,0 | 2,0 |

Расходы по данной статье приняты по предложению ОАО «ЧЗ РТИ».

*2.2.2. Расходы на оплату труда 154,0 тыс.руб:*

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложено предприятием на 2018 г.** | **Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018г.** | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | **1 пол.** | **2 пол.** | **год** |
| Оплата труда | тыс.руб | 155,0 | 78,0 | 76,0 | 154,0 |

Среднесписочная численность на производство и передачу тепловой энергии принята с учетом оптимизации численности на вырабатываемый объем тепловой энергии в количестве 6 человек.

Расчет фонда оплаты труда выполнен исходя из п.2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы, минимальная месячная тарифная ставка по оплате труда рабочего 1-го разряда принята в размере 9746,0 рублей (с 1 июля 2018г.) и распределена пропорционально вырабатываемой тепловой энергии.

*2.2.3 Расходы на ремонт основных средств, выполненный по договорам со сторонними организациями 2,0 тыс.руб:*

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложено предприятием на 2018 г.** | **Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г.** | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | **1 пол.** | **2 пол.** | **год** |
| Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб | 2,0 | 1,0 | 1,0 | 2,0 |

Расходы по данной статье приняты по предложению ОАО «ЧЗ РТИ» и распределены по полугодиям.

*2.2.4 Расходы на охрану труда и технику безопасности 3,0 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Расходы на охрану труда и технику безопасности | тыс.руб | 4,0 | 2,0 | 1,0 | 3,0 |

Расходы на охрану труда приняты на основе представленных расчетов предприятия с учетом оптимизации затрат.

*2.2.5 Другие расходы (канцелярские товары и проч.)1,6 тыс.руб:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Расходы на канцелярские товары и др. | тыс.руб | 1,6 | 1,6 | 0,00 | 1,6 |

Расходы по данной статье приняты по предложению ОАО «ЧЗ РТИ» и распределены по полугодиям.

*2.2.6 Расходы на обучение персонала 0,8 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Расходы на обучение персонала | тыс.руб | 0,8 | 0,8 | 0,00 | 0,8 |

Расходы по данной статье приняты по предложению ОАО «ЧЗ РТИ».

***2.3. Неподконтрольные расходы 77,25 тыс.руб., в т.ч.:***

*2.3.1 Отчисления на социальные нужды 47,74 тыс. руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Отчисления на социальные нужды 31% | тыс.руб. | 48,05 | 24,18 | 23,56 | 47,74 |

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учтены в размере 30 процентов от расчетного фонда оплаты труда в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24 июля 2009 года №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Дополнительно учтена величина страхового тарифа отрасли в размере 1 процента от оплаты труда, что соответствует 9 классу профессионального риска (определено в соответствии с Федеральным законом от 02 декабря 2014 года № 323-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2013 год и на плановый период 2015 и 2016 годов» и Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 25 декабря 2012 года №625н.

*2.3.2 Амортизация основных средств и нематериальных активов 29,51 тыс.руб.;*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | Год |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 30,00 | 29,51 | 0,00 | 29,51 |

Расходы по данной статье приняты с учетом представленных расчетов ОАО «ЧЗ РТИ».

***2.3.3 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей 17,5 тыс.руб, в т.ч.:***

*2.3.3.1. Плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду 4,0 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб | 4,0 | 4,0 | 0,00 | 4,0 |

Расходы приняты в соответствии с представленными расчетами предприятия, на основании ст.16 ФЗ № 7 «Об охране окружающей среды», ставки, платы и допкоэффициенты утверждены Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016г. № 913.

*2.3.3.2. Налоги 13,0 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Налог на имущество организаций | тыс.руб. | 6,0 | 6,0 | 0,00 | 6,0 |
| Земельный налог | тыс.руб | 1,0 | 1,0 | 0,00 | 1,0 |
| Водный налог | тыс.руб | 6,0 | 6,0 | 0,00 | 6,0 |

Расходы по данным статьям приняты в соответствии с представленными расчетами предприятия и действующим налоговым законодательством.

*2.3.3.3 Расходы на страхование производственных объектов 0,5 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Расходы на страхование | тыс.руб | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |

Расходы приняты в соответствии с представленными расчетами предприятия.

## 2.4. Внереализационные расходы

*2.4.1 Расходы на обслуживание заемных средств 33,61 тыс.руб.:*

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Расходы на услуги банков | тыс.руб. | 2,0 | 2,00 | 0,00 | 2,0 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб | 120,0 | 19,31 | 10,0 | 31,61 |

Расходы на охрану труда приняты на основе представленных расчетов предприятия с учетом оптимизации затрат.

## 3. Прибыль всего 20,79 тыс.руб, в т.ч.:

| Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием на 2018 г. | Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2018 г. | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 пол. | 2 пол. | год |
| Нормативный уровень прибыли | % | 5,00 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Нормативная прибыль | тыс.руб | 157,30 | 5,82 | 4,42 | 10,24 |
| чистая прибыль | тыс.руб. | 125,84 | 4,65 | 3,4 | 8,19 |
| Налог на нормативную прибыль | тыс.руб | 31,46 | 1,16 | 0,88 | 2,05 |
| Предпринимательская прибыль всего: | тыс.руб. | 0,00 | 5,48 | 5,08 | 10,56 |
| Нормативный уровень предпринимательской прибыли | % | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| чистая предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 4,38 | 4,06 | 8,45 |
| Налог на предпринимательскую прибыль | тыс.руб | 0,00 | 1,10 | 1,02 | 2,11 |

Нормативный уровень прибыли устанавливается п. 41 Методических указаний с учетом предложения регулируемой организации, на уровне 0,5%.

Величина предпринимательской прибыли определена Методическими указаниями, расчет произведен по ставке 5 процентов от всех затрат за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, а также расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с Методическими указаниями.

Налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается ст. 284 НК РФ в размере 20%.

## 4. Необходимая валовая выручка

| № п/п | Наименование | Ед. изм | 2018 год | | | 2019 год | | 2020 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | с 01.01. по30.06. | с 01.07. по31.12.8 | 2018 год | с 01.01. по30.06. | с 01.07. по31.12. | с 01.01. по30.06. | с 01.07. по31.12. |
| *1.* | *Всего расходов* | *тыс. руб.* | 1163,32 | 884,27 | 2030,09 | 884,27 | 950,88 | 950,88 | 1022,51 |
| 1.1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 85,40 | 78,00 | 163,40 | 78,00 | 83,88 | 83,88 | 90,19 |
| 1.1.1 | индекс эффективности расходов | % | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 1.1.2 | индекс потребительских цен | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 1.2. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, электроэнергии, теплоносителя и топливо | тыс. руб. | 983,12 | 772,71 | 1755,83 | 772,71 | 830,92 | 830,92 | 893,51 |
| 1.3. | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 53,69 | 23,56 | 77,25 | 23,56 | 25,33 | 25,33 | 27,24 |
| 1.4 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | 23,61 | 10,0 | 33,61 | 10,00 | 10,75 | 10,75 | 11,56 |
| 1.5. 1.5.1 | Прибыль всего, в т.ч.: Уровень прибыли | % | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 1.5.2 | Прибыль нормативная | тыс. руб. | 5,82 | 4,42 | 10,24 | 4,42 | 4,75 | 4,75 | 5,11 |
| 1.5.3 | Уровень предпринимательской прибыли, % | % | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 1.5.4 | Предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 4,38 | 4,06 | 8,45 | 4,06 | 4,37 | 4,37 | 4,70 |
| 1.6. | Денежные средства по акту, подлежащие вычету из НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **1172,36** | **891,87** | **2064,23** | **891,87** | **959,05** | **959,05** | **1031,30** |
| **4.** | **Объем тепловой энергии** | **тыс. Гкал** | **974,62** | **728,4** | **1703,02** | **974,62** | **728,4** | **974,62** | **728,4** |

На основе проведенного анализа представленных материалов на регулирование тарифов на 2018-2020 год на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОАО «Черкесский завод резиновых технических изделий», рабочая группа ГУ КЧР по тарифам и ценам рекомендует Коллегии Главного управления КЧР по тарифам и ценам принять:

I. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОАО «Черкесский завод резиновых технических изделий» на 2018 год, производимую для прочих потребителей:

| № п/п | Наименование | Вид тарифа, ед. измерения | Год | с 1 января по 30 июня | с 1июля по 31 декабря |
|---|---|---|---|---|---|
| 1. | ОАО «ЧЗ РТИ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2018 | 1202,89 | 1224,42 |
| 2. | | | 2019 | 1224,42 | 1316,66 |
| 3. | | | 2020 | 1316,66 | 1415,84 |

II. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию ОАО «ЧЗ РТИ » на 2018-2020 годы:

| № п\п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | На тепловых сетях | На источниках тепловой энергии | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии | Отношение величины потерь к материальной характеристике тепловой сети | Величина технологических потерь тепловой энергии | | |
| | | | тыс. руб. | % | % | На 1км | на Гкал/час | % | % | % | % | % |
| 1 | ОАО «ЧЗ «РТИ»» | 2018 | 163,40 | 3 | 0,5 | 0,8 | 0,54 | 0,3 | 0,00 | 0,3 | 100,00 | - |
| | | 2019 | х | 3 | 0,5 | 0,8 | 0,54 | 0,3 | 0,00 | 0,00 | 100,00 | - |
| | | 2020 | х | 3 | 0,5 | 0,8 | 0,54 | 0,3 | 0,00 | 0,00 | 100,00 | - |

Необходимая валовая выручка рассчитана методом индексации в соответствии с Методическими указаниями.

Голосовали: «За» - 5 членов коллегиального органа, «Против» - 0, «Воздержалось» - 0.

Разногласий по принятым выше показателям между Главным управлением Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам и ОАО «ЧЗ РТИ» нет.

**Начальник** **М-А.И. Чомаев**

Члены коллегиального органа: М.Ч. Аджиев

Р.З. Гербеков

А.В. Аргунова

З.Х. Байрамкулов

Юрист И.А.Урусов