



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

ПРОТОКОЛ

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

17.12.2019

г. Черкесск

№ 125

Присутствовали:

Члены коллегиального органа:

Урусов Р.Б.	Начальник Главного управления КЧР по тарифам и ценам, председатель коллегиального органа
Аджиев М.Ч.	Заместитель начальника Главного управления КЧР по тарифам и ценам
Гербеков Р.З.	Начальник отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию
Лепшоков Р.Б.	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы и ведения реестра
Кумратов С.М.	Начальник отдела защиты конкуренции и контроля органов власти УФАС по Карачаево-Черкесской республике

Уполномоченный по делу:

Гергев А.Р.	Консультант отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию
-------------	---

Приглашенные:

Чотчаев Х.А.	Экономист ОАО «Тепловые сети»
--------------	-------------------------------

Повестка дня:

1. Корректировка тарифов на тепловую энергию, отпускаемую для потребителей ОАО «Тепловые сети» на территории Карачаево-Черкесской Республики» на 2020 год, долгосрочного периода 2019-2023 годов.

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.

Докладчик: Гергев А.Р.

Выступали: Урусов Р.Б., Аджиев М.Ч.

Корректировка регулируемых тарифов на тепловую энергию на 2020 год долгосрочного периода 2019-2023 годов осуществляется 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 регулируемые 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 и Постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012г. № 1075 «О ценообразования в сфере теплоснабжения» (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 регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего года по состоянию на 31 декабря.

В связи с этим, предлагаемые к установлению на первое полугодие 2020 года тарифы соответствуют величинам тарифов, действующих до 31 декабря 2019 года.

При формировании предлагаемых к корректировке тарифов учтены параметры инфляции и прогноз роста цен и тарифов на продукцию (услуги) инфраструктурных компаний и тарифов организаций ЖКХ в 2020 году, отраженные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период до 2024 года, разработанном Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год рабочей группой учитывались показатели, отраженные в Прогнозе:

	2020 год
Инфляция (ИПЦ), прирост цен декабрь к декабрю	3,0%
Газ природный (рост с июля)	3,0%

Повестка дня.

Рабочей группой был проведен анализ представленных ОАО «Тепловые сети» материалов на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2020 результате обсуждения и обмена мнениями коллегиальный орган Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам

РЕШИЛ:

1. Корректировка плановых показателей на 2020 год

1.1. Натуральные показатели:

Наименование показателя	Предложение организации на 2020 год			Принято на 2020 год		
	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020	2020 год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020	2020 год
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего (выработка)	13088,01	11123,12	24131,13	13088,01	11123,12	24131,13
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (собст.нужды.)	310,89	265,84	576,73	310,89	265,84	576,73
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	2173,18	1858,27	4031,45	2173,18	1858,27	4031,45
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего (реализация) в том числе:	10513,02	8989,67	19502,69	10513,02	8989,67	19502,69
Населению	7543,15	6018,80	13561,95	7543,15	6018,80	13561,95
Бюджету	2637,87	2638,87	5276,74	2637,87	2638,87	5276,74
Прочим	322,00	322,00	644,00	322,00	322,00	644,00

Натуральные показатели на 2020 год приняты как при установлении действующих тарифов.

Норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети» на 2020 год принят в соответствии с постановлением Главного управления Карачаево-Черкесской Республики от 18.12.2018 г. №184 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию ОАО «Тепловые сети» на 2019 - 2023 годы» в размере 4031,45 Гкал.

2. Основные расчеты по корректировке тарифа тепловой энергии на 2020 год.

В соответствии с п.49 Методических указаний рабочая группа отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам (далее – рабочая группа) уточняет плановую необходимую валовую выручку (далее – НВВ) по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПП_i, \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Pi_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год с применением величины и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$RПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i -й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 настоящих Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2020 год), рабочей группой определяется в соответствии с п.51 Методических указаний.

Корректировка НВВ на 2020 год определена по формуле согласно п.49 Методических указаний.

Плановая необходимая валовая выручка на 2020 год рабочей группой определяется с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России (далее - Прогноз).

2.1. Скорректированные операционные расходы:

Базовый уровень определен Рабочей группой и утвержден постановлением ГУ КЧР по тарифам и ценам от 18 декабря 2018 г. № 183 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОАО «Тепловые сети» на 2019 – 2023 годы» в размере 22386,59 тыс. руб. вследствие произведенной корректировки НВВ на 2020 год операционные расходы составили 22381,43 тыс. руб.

Величина операционных расходов на 2020 год определена путем индексирования базового уровня операционных расходов на величину коэффициента индексации, учитывающего показатели инфляции, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения активов.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2020 год Рабочая группа использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) на 2020 год - 3% рабочая группа определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 3% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75% в соответствии с п.36 Методических указаний.

г) индекс изменения количества активов (ИКА) 0 в связи с отсутствием данных организации о введении новых объектов.

Таким образом, скорректированные операционные расходы на 2020 год по расчету Рабочей группой ГУ КЧР по тарифам и ценам составили:

Операционные расходы	тыс. руб.	
	Базовый уровень	На 2020 год
	22386,59	22381,43

2.3. Скорректированные неподконтрольные расходы:

Рабочая группа ГУ КЧР по тарифам и ценам определила в размере **6276,32 тыс. руб.** и произвела следующую корректировку статей затрат:

-отчисления на социальные нужды на 2020 г. в размере 30,2% от заработной платы, учтенной Рабочей группой ГУ КЧР по тарифам и ценам в скорректированных операционных расходах на 2020 год и составили **4991,97 тыс. руб.**;

-расходы на страхование производственных объектов приняты в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.1997 №11-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в размере **27,30 тыс. руб.**;

-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 приняты в размере **35 тыс. руб.**;

- амортизация основных средств и нематериальных активов принято в размере **1222,04 тыс.руб.**

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы	На 2020 год
	6276,32

2.4.Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в 2020 году, с учетом стоимости покупки единицы энергетических ресурсов, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития согласно п. 50 Методических указаний. Объемы энергоресурсов приняты на уровне 2019 года.

2.4.1. Расходы на топливо 21116,70 тыс. руб.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Принято на 2020 год		
		01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020	2020год
Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	11195,40	9921,30	21116,70
Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/ Гкал	163,13	163,13	163,13
Переводной коэффициент		1,15	1,15	1,15
Расход условного топлива	тут	2070,12	1769,96	3840,08
Расход натурального топлива	тыс. куб. м	1800,10	1539,10	3339,20
Цена топлива	руб./тыс. куб. м	6219,32	6446,17	
Оптовая цена (приказ ФАС России от 13.05.2019 №581/19) (С учетом фактической калорийности газа за 2018 год 8484,58)	руб. тыс. куб. м	5172,29	5327,46	
ГРО (приказ ФАС России от 6.03.2019 № 262/19)	руб. тыс. куб. м	802,33	826,36	
ПССТУ (приказ ФАС России от 22.02.2017 №228/17)	руб. тыс. куб. м	198,5	198,5	
Спецнадбавка (постановление ГУ КЧР по тарифам и ценам от 20.11.2018 №93)	руб. тыс. куб. м	46,20	46,20	

Расходы по данной статье на 2020 год рассчитаны с учетом норматива удельного условного расхода топлива в 163,13 кг.у.т./Гкал, регулируемых цен на оптовый газ и услуг, связанных с поставкой природного газа промышленным потребителям. Цена на природный газ на первое полугодие в размере 6219,32 руб./тыс. м³, на второе полугодие в размере 6446,17 руб./тыс. м³ определена по

точкам присоединения объектов, по группам потребления (влияющая на цены ГРО и ПССУ).

Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 в принят в соответствии с постановлением Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18.12.2018 г. №184 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию ОАО «Тепловые сети» на 2019 - 2023 годы».

2.4.2. Расходы на электроэнергию 2986,36 тыс.руб.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Принято на 2020 год		
		01.07.2020-31.12.2020	01.01.2020-30.06.2020	2020 год
расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1511,71	1474,65	2986,36
объем покупной энергии	тыс. кВт.ч	312,984	267,632	580,616
Тариф за энергию	руб./кВт.ч	4,83	5,51	

Расходы по данной статье рассчитаны на основании прогнозных тарифов на 2020 год, по категории СН 2.

2.4.3. Расходы на холодную воду 720,87 тыс.руб.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Принято на 2020 год		
		01.07.2020-31.12.2020	01.01.2020-30.06.2020	2020 год
расходы на холодную воду:	тыс. руб.	419,52	301,35	720,87
объем покупной воды	м ³	16641	11493	28134
тариф	руб./м ³	25,21	26,22	

Расходы по данной статье рассчитаны на основании тарифов, установленных постановлением Главного управления КЧР по тарифам и ценам от 19 декабря 2018 года №194 (с изменениями от 06 декабря 2019 года №94).

2.4.5. Прибыль:

Скорректированный размер нормативной прибыли на 2020 год составил **513,42 тыс. руб.**

Величина предпринимательской прибыли в соответствии с формулой 20 пункта 49 Методических указаний 760-Э при корректировке плановой НВВ на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Расчетная предпринимательская прибыль определена до начала долгосрочного периода регулирования в размере **1399,72 тыс.руб.** в

соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075.

3. Необходимая валовая выручка на 2020 год определена:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020 год		
			01.07.2020-31.12.2020	01.01.2020-30.06.2020	2020 год
1.	Итого расходов:	тыс. руб.	28279,61	25202,07	53481,68
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	12089,88	10291,55	22381,43
1.1.1.	индекс эффективности расходов	%	3,00	3,00	3,00
1.1.2.	индекс потребительских цен	%		3,00	
1.1.3.	индекс количества активов	%	-	-	-
1.2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13126,63	11697,30	24823,93
1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3063,10	3213,22	6276,32
1.4.	Прибыль всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1175,29	737,85	1913,14
1.4.1	Нормативная прибыль	тыс. руб.	271,48	241,94	513,42
1.4.2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	903,81	495,91	1399,72

1.5.	Денежные средства по акту, подлежащие вычету из НВВ	тыс. руб.	-	-	-
1.6.	Избыток средств, полученный за базовый период	тыс. руб.	-	-	-
1.7.	Перерасход средств, полученный за базовый период	тыс. руб.	-	-	-
2.	Корректировка НВВ	тыс. руб.			
3.	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	29454,90	25939,92	55394,82
4.	Объем тепловой энергии (полезный отпуск)	Гкал	10513,02	8989,07	19502,69
5.	Тариф тепловой энергии	руб./Гкал	2801,75	2885,53	2840,37
6.	Рост тарифа	%	100,00	103,00	

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

4. С учетом вышеизложенного и в целях обеспечения доступности платы граждан за коммунальные услуги и соблюдения установленных ограничений роста размера платы граждан за коммунальные услуги установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тепловые сети»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	ОАО «Тепловые сети»	однотарифный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
			2019	2720,15	2801,75
			2020	2801,75	2885,53
			2021	2885,53	2943,24
			2022	2943,24	3002,10
			2023	3002,10	3062,14
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					

2	ОАО «Тепловые сети»	одноставочный руб./Гкал	2019	1662,38	1712,25
			2020	1712,25	1780,57
			2021	1780,57	1816,18
			2022	1816,18	1852,50
			2023	1852,50	1889,55

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

Примечание: тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений

5. Голосовали: «За» - 4 члена коллегиального органа, «Против» - 0, «Воздержалось» - 0.

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

Начальник



Ф.Б. Урусов

Члены коллегиального органа:

М.Ч. Аджиев

Р.З. Гербеков

Р.Б. Лепшоков

Юрист

И.А. Урусов