АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р О Т О К О Л

заседания Правления комитета по тарифам и ценам Курской области

от 16.11 2020 г. № 23
г. Курск

Председательствующий — А.В. Карнаушко

Члены Правления — Г.Н. Золотухина
Н.В. Исаенко
Г.Г. Махно
Е.Н. Сергеева

ПОВЕСТКА ДНЯ:

О внесении изменений в постановление
комитета по тарифам и ценам Курской области от 7 декабря 2018 г.
№ 39 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую
ООО «Теткинское МУП ЖКХ» потребителям, на 2019 - 2023 годы»

Председатель комитета по тарифам и ценам Курской области – председатель Правления сообщил, что на заседании Правления будет рассмотрено предложение экспертной группы комитета по корректировке на 2021 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теткинское МУП ЖКХ» потребителям.

По вопросу корректировки на 2021 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теткинское МУП ЖКХ» потребителям, с информацией выступила Ю.С. Контарева – уполномоченный по делу и сообщила следующее.

Предприятие надлежащим образом извещено о дате, времени и месте проведения заседания Правления комитета по тарифам и ценам Курской области.

В комитет по тарифам и ценам Курской области (далее - комитет) поступило заявление от ООО «Теткинское МУП ЖКХ» (вх. № 05.4-1571 от 29.04.2020) с предложением о проведении корректировки плановой

необходимой валовой выручки и тарифов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

Пунктом 52 Основ ценообразования определено, что ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляется корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э (далее - Методические указания).

Корректировка плановой необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, установленных на 2021 год для потребителей ООО «Теткинское МУП ЖКХ», произведена комитетом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и Методическими указаниями.

Корректировка плановой необходимой валовой выручки на 2021 год в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Теткинское МУП ЖКХ» включает в себя следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, потребителям применялись следующие прогнозные параметры регулирования:

-индекс потребительских цен, определенный в Прогнозе, на 2021 год-103,6 %, на 2020 год – 103,2 %, фактический индекс на 2019 год – 104,5%;

- индекс роста тарифов на электрическую энергию 2021 год -105,6 %;

- индекс роста на холодное водоснабжение - на 2021 г. - 104 %;

- индекс цен производителей – на 2021 год-103,3%;

-на газ природный -103,1 % -с 1 июля 2021 года;

-индекс эффективности операционных расходов (ИОР) на 2021.год -1% - учтен на долгосрочный период;

- индекс изменения количества активов (ИКА) на 2021 год - 0, на уровне предложений предприятия.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования объем полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год определен с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики

полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в размере 4365,57 Гкал согласно таблице 1.

Таблица 1 - Планируемый объем тепловой энергии

Показатели	Едизм.	Утверждено комитетом на 2020 год	Предложения предприятия	Установлено комитетом на 2021 год	предложения по корректировке комитета на 2021 год	рост 2021/2020,%
		2020 год	на 2021 год	2021 год	2021 год	
Выработано	Гкал	6 493,50	6 206,40	6 493,50	6 344,07	*97,70*
в виде горячей воды	Гкал	**6 493,50**	6 206,40	**6 493,50**	**6 344,07**	*97,70*
в том числе выработано на:						
на газовом топливе	Гкал	6 493,50	6 206,40	6 493,50	6 344,07	*97,70*
Собственные /Хозяйственнные нужды котельной	Гкал					
Отпуск в сеть	Гкал	6 493,5	6 206,40	6 493,5	6 344,07	*97,70*
Потери	Гкал	1 978,5	1 978,50	1 978,5	1 978,50	*100,00*
Полезный отпуск всего:	Гкал	***4 515,00***	***4 227,90***	***4 515,00***	***4 365,57***	*96,69*
бюджетным организациям	Гкал	1 913,0	1781,4	1 913,0	1 781,4	*93,12*
населению, всего, в т.ч.	Гкал	2 392,0	2196,0	2 392,0	2 374,2	*99,25*
на цели отопления	Гкал	2 392,0	2196,0	2 392,0	2 374,2	*99,25*
прочим потребителям	Гкал	210,0	250,5	210,0	210,0	*100,00*

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, $НВВ_i$ определена в сумме 11656,11 тыс.руб. по формуле 21 Методических указаний:

$$НВВ_i = НВВ_i^{ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{k} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

Необходимая валовая выручка скорректированная на 2020 (далее – $НВВ^{ск}$) определена по формуле 20 Методических указаний:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ($ОР^{ск}$) определены в сумме 3060,91 тыс.руб.

Расчет произведен по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогнозом):

$$ОР_i = ОР_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times \left(1 + ИПЦ_i\right) \times \left(1 + К_{эл} \times ИКА_i\right)$$

Скорректированные неподконтрольные расходы ($НР^{ск}$) определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в сумме 912,43 тыс.руб., выше предложений предприятия на 189,47 тыс. руб. и включают следующие расходы:

Показатели	Ед.изм.	Утверждено комитетом на 2020 год	Предложения предприятия	Установлено комитетом на 2021 год	Предложения по корректировке комитета на 2021 год	рост 2021/2020,%
		2020 год	на 2021 год	2021 год	2021 год	
Неподконтрольные расходы (методом ЭОТ) п. 39МУ, п. 62 Основ с налогом на прибыль	*тыс.руб.*	*1 301,30*	*722,97*	*741,48*	*912,43*	*70,12*
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
Арендная плата п 45 и 65 Основ в отношении производственных объектов, связанных в регулируемым видом				0	0	
Концессионная плата п 45 и 65 Основ в отношении производственных объектов, связанных в регулируемым видом /						
Расходы на уплату налогов, сборов, и др. платежей, (п. 62- 64 Основ) в т.ч:	тыс.руб.	**15,8**	**15,8**	**15,8**	**16,62**	*105,26*
в том числе:						
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		9,8	9,8	9,8	9,8	*100,00*
расходы на обязательное страхование					4,180	
иные расходы , в т.ч.:		**6,0**	**6,0**	**6,0**	**2,64**	*44,07*
налог на землю	тыс.руб.					
налог на имущество	тыс.руб.					
транспортный налог	тыс.руб.	6,0	6,0	6	2,64	*44,07*
прочие	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отчисления на социальные нужды (ЕСН) всего, в т.ч.	тыс.руб.	**579,05**	**587,27**	**601,98**	**593,89**	*102,56*
Основных производственных рабочих (ОПР)		465,37	471,91	483,79	477,30	*102,56*
Цехового персонала		0,00	0,00	0,00	0,00	
АУП		113,68	115,36	118,18	116,60	*102,56*
Амортизация основных средств	тыс.руб.	5,9	5,9	5,9	5,9	*100,00*
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.					
износ ОПФ	тыс.руб.					
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.					
Внереализационные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,000	
Итого	тыс.руб.	600,74	608,97	623,68	616,41	*102,61*
Налог на прибыль	тыс.руб.					
Налог по упрощен. сист. (1% от доходов)	тыс.руб.	113,98	114,00	117,81	116,56	*102,26*
ИТОГО с налогом		714,72	722,97	741,48	732,97	*102,55*
ЭОР, не учтенные органом регулирования, в т.ч. связанные с ростом цен, и % по займам (п.63 Основ)	тыс.руб.	586,58	0		179,46	*30,59*

Отклонение от предложений организации обусловлено включением экономически обоснованных расходов, полученных по итогам предыдущего периода регулирования.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов ($РЭ^{ск}$) определены в сумме 7558,6 тыс. руб., что на 99,14 тыс. руб. выше предложений предприятия за счет уточнения стоимости покупки энергоресурсов с учетом уточненных значений индексов, принятых в Прогнозе.

Расходы на топливо экспертной группой определены в сумме 6125,28 тыс. руб., ниже предложений предприятия на 83,7 тыс. руб. за счет уточнения конечных цен на газ.

Расчет затрат на топливо

№	Показатель	Ед.изм.	2021год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6 344,1	3 782,4	2 561,7
2	Норматив удельного расхода топлива при производстве (на отпуск) тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,00	152,00	152,00
3	Коэффициент перевода в м3		1,129	1,129	1,129
4	Объем натурального топлива (Всего)	т.м3	854,12	509,24	344,88
5	Объем натурального топлива в рамках минимального уровня оптовых цен на газ	т.м3	255,00	170,00	85,00
6	Объем натурального топлива в рамках максимального уровня оптовых цен на газ	т.м3	599,12	339,24	259,88
7	Конечная цена природного газа, в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ для 5 группы потребителей (от 0,1 до 1 млн.м3 в год)	руб/т.м3	5 898,75	5 838,14	6 019,97
8	Конечная цена природного газа, в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ для 5 группы потребителей (от 0,1 до 1 млн.м3 в год)	руб/т.м3	6 009,20	5 929,14	6 113,70
9	НДС	%	20	20	20
10	Затраты на топливо (с НДС)	тыс.руб.	6 125,28	3 604,63	2 520,65

Расходы по обеспечению котельной водой на технологические цели определены в сумме 173,96 тыс. руб. на уровне предложения предприятия.

Расчет затрат на воду

№	Показатель	Ед.изм.	2021 год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка ТЭ	Гкал	6 344,1	3 782,4	2 561,7
2	Коэффициент расхода воды	м3 /гкал	0,460	0,460	0,460
3	Расход воды	м3	2918,3	1739,9	1178,4
4	Тариф на холодную воду	руб./м3	59,61	58,64	61,04
5	Затраты на воду	тыс.руб.	173,96	102,03	71,93

Расходы на покупную электрическую энергию, используемую в производстве тепловой энергии в горячей воде, приняты в сумме 1259,37 тыс. руб., выше предложений предприятия на 15,61 тыс. руб. Расчет произведен с применением среднего тарифа на покупную электрическую энергию, сложившегося по итогам 2019 года по данным предприятия и индексов роста на 2020 год 105,6 %, на 2021 год 105,6% согласно Прогнозу.

Расчет затрат на электрическую энергию

№	Показатель	Ед.изм.	2021 год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка ТЭ	Гкал	6344,1	3782,4	2561,7
2	Удельная норма расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал	кВтч/Гкал	23,0	23,0	23,0
3	Расход эл. энергии	кВтч	145913,6	86995,4	58918,2
4	Тариф на эл. энергию с НДС	руб./кВтч	8,6309	8,6309	8,6309
5	Затраты на эл. энергию	тыс.руб.	1259,37	750,85	508,52

Скорректированная нормативная прибыль ($П^{ск}$) (на социальное развитие) на 2021 год принята в сумме 124,16 тыс. руб. с ростом на 103,6% по отношению к 2020 году.

Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования $\Delta Рез_i$, равна нулю, т.к. организации были учтены экономически обоснованные расходы в полном объеме, снижения потребления энергоресурсов от учтенных в составе тарифов не имеется.

Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) принята равной нулю в соответствии с п.48 (2) Основ ценообразования.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования $\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ равна нулю, так как за предшествующие периоды недополученные доходы учтены в полном объеме.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определен в соответствии с пунктом 52 Методических указаний $\Delta НВВ^{k}_{i-2}$ в сумме 179,46 тыс. руб. (Прилагается) по формуле (22) и учтен на 2021 год в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы и выпадающие доходы, принятые экспертной группой, определены в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования и пунктом 12 Методических указаний, обусловлены не учтенными расходами при установлении на 2019 год тарифов в сфере теплоснабжения:

- с незапланированным ростом цен на энергоресурсы,
- с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, определяемая на i-й год в соответствии с пунктом 53 Методических указаний $\Delta КИП_i$ равна нулю в связи с отсутствием у организации утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемая на i-й год в соответствии с пунктом 54 Методических указаний $\Delta КНК_i$ равна нулю, в связи с отсутствием у организации обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, осуществляемая на i-й год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности $\Delta КЭЭ_i$ равна нулю, так как при установлении тарифов учитывались удельный расход топлива и технологические потери, утвержденные в установленном порядке, а не их фактические значения.

Исходя из скорректированной $НВВ_{ск}$ тарифы на тепловую энергию для бюджетных и прочих потребителей на 2020 год сложатся в следующих размерах:

- с 1 января – 2654,43 руб./Гкал, на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года;
- с 1 июля – 2693,73 руб./Гкал с ростом 101,5 % к тарифу, действующему с 1 января 2021 года;

На основании вышеизложенного и в целях сдерживания роста тарифов для населения в соответствии с предельным уровнем изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, экспертной группой комитета предлагается внести изменения в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 07 декабря 2018 года № 39 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теткинское МУП ЖКХ» потребителям, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления комитета по тарифам и ценам Курской области от 12.11.2019 № 36) в части корректировки тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	ООО «Теткинское МУП ЖКХ»	одноставочный	01.01.2021-30.06.2021	2654,43					
2			01.07.2021-31.12.2021	2693,73					
		двухставочный							
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.							
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
1	ООО «Теткинское МУП ЖКХ»	одноставочный	01.01.2021-30.06.2021	2504,59**					
2			01.07.2021-31.12.2021	2639,84**					
		двухставочный							
		ставка за тепловую							

		энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.							

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

** Тарифы установлены с учетом предоставления субсидий теплоснабжающей организации на возмещение части недополученных доходов, в связи с применением государственных регулируемых тарифов для населения.

Порядок предоставления субсидий организациям, оказывающим услуги теплоснабжения, холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, на возмещение части недополученных доходов в связи с применением государственных регулируемых цен (тарифов) при оказании услуг населению утвержден постановлением Администрации Курской области от 26.12.2012 года № 1140-па.

Данные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

В связи с ограничением роста тарифов для населения в рамках предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, выпадающие доходы от реализации тепловой энергии составят:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Полезный отпуск теплоэнергии населению	тыс.Гкал	2374,17	1388,00	986,17
2	Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал		2654,43	2693,73
3	Тариф для населения	руб./Гкал		2504,59	2639,84
4	Объем выпадающих доходов	тыс.руб.	261,123	207,978	53,145

Экспертное заключение и проект постановления «О внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 7 декабря 2018 г. № 39 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теткинское МУП ЖКХ» потребителям, на 2019 - 2023 годы» было направлено комитетом на рассмотрение в межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Курской области (далее Межотраслевой совет).

Межотраслевым советом рассмотрена направленная информация и были поставлены следующие вопросы: «Каким образом произведена корректировка расходов на энергоресурсы и почему отличаются данные расходы от принимаемых первоначально на 2021 год?»

Корректировка плановой необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, установленных на 2021 год для потребителей ООО «Теткинское МУП ЖКХ», произведена в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основ ценообразования) и пунктом 49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов для ООО «Теткинское МУП ЖКХ» определены в сумме 7558,6 тыс. руб. со снижением на 0,3%.

Расходы на приобретение энергоресурсов определяются в соответствии с пунктами 34 – 38 Основ ценообразования, то есть определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии: 1)удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, 2)плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, 3)расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Норматив удельного расхода топлива утвержден приказом комитета ЖКХ и ТЭК Курской области от 08.06.2015 г. № 67 и учтен в долгосрочных параметрах регулирования.

Ранее при установлении тарифов на 2019 - 2023 годы рост цен на газ, согласно Прогнозу на 2019 год и плановый период 2020 - 2023 гг. составлял 103%, в связи с чем расходы на топливо составляли 6449,48 тыс. руб.

Корректировка расходов на топливо на 2021 год произведена в связи с уточнением конечной цены лимитного и сверхлимитного природного газа а также объемов топлива с учетом снижения полезного отпуска тепловой энергии по итогам анализа факта трех лет.

№	Показатель	Ед.изм.	2021год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6 344,1	3 782,4	2 561,7
2	Норматив удельного расхода топлива при производстве (на отпуск) тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,00	152,00	152,00
3	Коэффициент перевода в м3		1,129	1,129	1,129
4	Объем натурального топлива (Всего)	т.м3	854,12	509,24	344,88
5	Объем натурального топлива в рамках минимального уровня оптовых цен на газ	т.м3	255,00	170,00	85,00
6	Объем натурального топлива в рамках максимального уровня оптовых цен на газ	т.м3	599,12	339,24	259,88
7	Конечная цена природного газа, в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ для 5 группы потребителей (от 0,1 до 1 млн.м3 в год)	руб/т.м3	5 898,75	5 838,14	6 019,97
8	Конечная цена природного газа, в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ для 5 группы потребителей (от 0,1 до 1 млн.м3 в год)	руб/т.м3	6 009,20	5 929,14	6 113,70
9	НДС	%	20	20	20
10	Затраты на топливо (с НДС)	тыс.руб.	6 125,28	3 604,63	2 520,65

Корректировка расходов по обеспечению котельной водой на технологические цели произведен в связи с уточнением тарифов на холодную воду для ООО «Теткинское МУП ЖКХ» на 2021 год, рост которых в Прогнозе социально-экономического развития РФ составил 104 %, а также снижением на 2021 год объема вырабатываемой тепловой энергии.

№	Показатель	Ед.изм.	2021 год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка ТЭ	Гкал	6 344,1	3 782,4	2 561,7
2	Коэффициент расхода воды	м3 /гкал	0,460	0,460	0,460
3	Расход воды	м3	2918,3	1739,9	1178,4
4	Тариф на холодную воду	руб./м3	59,61	58,64	61,04
5	Затраты на воду	тыс.руб.	173,96	102,03	71,93

Корректировка расходов на покупную электрическую энергию, используемую в производстве тепловой энергии, произведена в связи с уточнением среднего тарифа на электрическую энергию, сложившегося за год по данным предприятия, и индексов роста согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ, которые составили на 2020 год – 105,6%, на 2021 год – 105,6%, а также снижением на 2021 год объема вырабатываемой тепловой энергии.

№	Показатель	Ед.изм.	2021 год		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка ТЭ	Гкал	6 344,1	3 782,4	2 561,7
2	Удельная норма расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал	кВтч/Гкал	23,0	23,0	23,0
3	Расход эл. энергии	кВтч	145913,6	86995,4	58918,2
4	Тариф на эл. энергию	руб./кВтч	8,6309	8,6309	8,6309
5	Затраты на эл. энергию	тыс.руб.	1259,37	750,85	508,52

Межотраслевой совет отметил, что основания, указанные экспертной группой комитета соответствуют требованиям действующего законодательства, и дает положительное заключение на экспертное заключение комитета по тарифам и ценам Курской области по корректировке плановой необходимой валовой выручки и тарифов в сфере теплоснабжения, установленных на 2021 год с применением метода индексации для потребителей ООО «Теткинское МУП ЖКХ».

Согласно письму ООО «Теткинское МУП ЖКХ» от 11.11.2020 № 312, предприятие выражает согласие с объемом полезного отпуска тепловой энергии, необходимой валовой выручкой и размерами тарифов, предложенными экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области и просит провести Правление комитета без участия представителей организации.

В обсуждении приняли участие А.В. Карнаушко, Г.Н. Золотухина, Н.В. Исаенко, Г.Г. Махно, Е.Н. Сергеева.

Правление комитета по тарифам и ценам Курской области решило согласиться с предложением экспертной группы комитета по тарифам и ценам Курской области о внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 7 декабря 2018 г. № 39 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теткинское МУП ЖКХ» потребителям, на 2019 - 2023 годы».

Член Правления - Н.В. Исаенко – начальник отдела естественных монополий УФАС России по Курской области в голосовании не участвует.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 7 декабря 2018 г. № 39 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теткинское МУП ЖКХ» потребителям, на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановления комитета по тарифам и ценам Курской области от 12.11.2019 № 36), изложив Приложение № 2 к нему в новой редакции (прилагается).

Приложение № 2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1	ООО «Теткинское МУП ЖКХ»	одноставочный руб./Гкал	01.01.2019 - 30.06.2019	2282,71					
1.2			01.07.2019- 31.12.2019	2731,22					
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	2654,43					
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	2654,43					
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	2654,43					
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	2693,73					
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	2690,21					
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	2690,21					
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	2690,21					
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	2894,08					
		двухставочный							
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.							
2		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							

2.1	ООО «Теткинское МУП ЖКХ»	одноставочный руб./Гкал	01.01.2019 - 30.06.2019	2282,71					
2.2			01.07.2019- 31.12.2019	2374,02**					
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	2374,02**					
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	2504,59**					
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	2504,59**					
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	2639,84**					
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	2667,45**					
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	2667,45**					
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	2690,21					
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	2894,08					
		двухставочный							
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.							

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

** Тарифы установлены с учетом предоставления субсидий теплоснабжающей организации на возмещение части недополученных доходов, в связи с применением государственных регулируемых тарифов для населения.

Порядок предоставления субсидий организациям, оказывающим услуги теплоснабжения, холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, на возмещение части недополученных доходов в связи с применением государственных регулируемых цен (тарифов) при оказании услуг населению утвержден постановлением Администрации Курской области от 26.12.2012 года № 1140-па (с последующими изменениями и дополнениями).

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего протокола вступают в силу с 1 января 2021 г.

Председатель Правления:

А.В. Карнаушко

Члены Правления:

Г.Н. Золотухина

Н.В. Исаенко

Г.Г. Махно

Е.Н. Сергеева