

Выписка

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комиссии
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области



Е.В.Ковальчук

07 декабря 2018 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии Комиссии
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

07 декабря 2018 года № 32

Всего членов коллегии - 8 чел.
Присутствовали - 8 чел.

Присутствовали:

Председатель коллегии:

Члены коллегии:

- Ковальчук Е.В
- Анохин В.А.
- Бассараб И.В.
- Буханцова С.В.
- Жукова М.А.
- Миронцова Ю.В.
- Дубинин Ю.В.
- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)

Кворум имеется

Повестка дня:

1. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2016 года № 26/18 в части корректировки на 2019 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Алексеевская сервисно-сбытовая компания» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

2. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2016 года № 26/19 в части корректировки на 2019 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Районная теплосетевая компания» Алексеевского района потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

3. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 07 декабря 2017 года № 34/13 в части корректировки на 2019 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Алексеевская теплосетевая компания» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2017 года № 36/6 в части

корректировки на 2019 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Бирюченская тепловая компания» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

5. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 07 декабря 2017 года № 34/14 в части корректировки на 2019 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Тепловая компания» Новооскольского района потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

6. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2017 года № 36/8 в части корректировки на 2019 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Белрегионтеплоэнерго» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГБОУ ВО «БГТУ им. В.Г.Шухова» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Цитробел» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Племенной завод «Разуменский» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Вейделевские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Грайворон теплоэнерго» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Краснояружские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ровеньские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Строительный центр» Старооскольского городского округа потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Белгородским территориальным участком Юго-Восточной Дирекции по тепловодоснабжению – структурным подразделением Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям Белгородской области, на 2019-2023 годы.

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ потребителям Белгородской области, на 2019-2021 годы.

Слушали: 12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Краснояружские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2019 - 2023 годы.

Докладывает Буханцова С.В. - начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов в сфере теплоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах коммунального комплекса и теплоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

МУП «Краснояружские тепловые сети»

Формирование тарифов проводилось регулирующим органом 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», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э (далее – Методические указания), на основании анализа фактических данных за 2017 год, ожидаемых затрат теплоснабжающей организации за 2018 год и проекта на 2019 - 2023 годы.

МУП «Краснояружские тепловые сети» действует на основании постановления главы администрации Краснояружского района Белгородской области от 27.04.2009г. № 65. Согласно Распоряжению администрации городского поселения «поселок Красная Яруга» муниципального района «Краснояружский район» от 01 августа 2012 года № 159/1 в безвозмездном пользовании МУП «Краснояружские тепловые сети» находятся 2 котельные с суммарной установленной мощностью 8,6 Гкал/час и подключенной нагрузкой 2,45 Гкал/час. Согласно распоряжению администрации муниципального района «Краснояружский район» от 14 августа 2012 года № 747 в хозяйственном ведении находятся 12 котельных с суммарной установленной мощностью 9,9 Гкал/час, подключенной нагрузкой 3,25 Гкал/час, а также сети теплоснабжения протяженностью 7,8 км в двухтрубном измерении. Распоряжением главы администрации Краснояружского района Белгородской области от 08.05.2009г. № 321 МУП «Краснояружские тепловые сети» определены единым поставщиком тепловой энергии на территории Краснояружского района.

По факту за 2017 год предприятие выработало 12150,46 Гкал, что составило 92,53 % от плана 2017 года. Полезный отпуск потребителям в 2017 году составил 10989,11 Гкал при плане 12068,66 Гкал, что на 1079,55 Гкал меньше. Снижение объемов выработки и полезного отпуска связано с теплыми погодными условиями в отопительный период, а также с экономией по приборам учета.

Выручка от реализации услуг составила 32606,20 тыс.руб., что на 762,63 тыс.руб. и на 2,39 % больше плана. Себестоимость проданных услуг составила 31876,75 тыс.руб., что на 9,88 % больше плана.

По итогам работы за 2017 год прибыль от регулируемой деятельности составила 277,09 тыс.руб.

Данное предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

МУП «Краснояружские тепловые сети» в сфере услуг теплоснабжения не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, а также программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При регулировании тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Краснояружские тепловые сети» потребителям Белгородской области, применялся метод индексации установленных тарифов.

Регулирование тарифов с применением метода индексации установленных

тарифов ранее осуществлялось на 3 расчетных периода регулирования 2016 - 2018 годы. В соответствии с п.72 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2015г. № 1075, следующий период регулирования тарифов предусмотрен на срок не менее 5 расчетных периодов с 2019 по 2023 годы.

При установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Краснояржские тепловые сети», применялись прогнозные значения индексов роста цен на 2019 год, определяемые в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз), а именно:

- индекс потребительских цен на 2019 год - 104,6%, 2020 год – 103,4%, 2021 год – 104,0%, 2022 год – 104,0%, 2023 год – 104,0%;

- индекс роста цен на природный газ на 2019 год – 101,4%, 2020 год – 103,0%, 2021 год – 103,0%, 2022 год – 103,0%, 2023 год – 103,0% (с 01 июля каждого года соответственно);

- индекс роста цен на электрическую энергию на 2019 год - 105,9%, 2020 год – 104,2%, 2021 год – 104,%, 2022 год – 104,0%, 2023 год – 103,9%;

- индекс цен производителей промышленной продукции на 2019 год – 104,3%, 2020 год – 104,2%, 2021 год – 104,1%, 2022 год – 104,4%, 2023 год – 104,7%.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов по представленному предложению организации на 2019-2023 годы составили:

Год	НВВ, тыс.руб	Потребители	Предлагаемый тариф на 1 полугодие, руб/Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Предлагаемый тариф на 2 полугодие, руб/Гкал	Отклонение к 1 полугодню регулируемого периода, %
2019	37631,37	население	1845,31	100,00	1882,22	102,00
		иные потребители	3203,38	100,00	3267,45	102,00
2020	38384,31	население	1882,22	100,00	1919,86	102,00
		иные потребители	3267,45	100,00	3332,80	102,00
2021	38384,31	население	1882,22	98,04	1919,86	102,00
		иные потребители	3267,45	98,04	3332,80	102,00
2022	38384,31	население	1882,22	98,04	1919,86	102,00
		иные потребители	3267,45	98,04	3332,80	102,00
2023	38384,31	население	1882,22	98,04	1919,86	102,00
		иные потребители	3267,45	98,04	3332,80	102,00

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определялся в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

С учетом вышеперечисленных факторов, на основании проведения экспертной оценки представленных на регулирование материалов предлагается:

При расчете тарифов на 2019 - 2023 годы на каждый год долгосрочного периода регулирования приняты следующие показатели:

1. Выработка тепловой энергии – 13619,25 Гкал.

2. Потери тепловой энергии принимаются на уровне нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденных на 2019-2023 годы приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 81, в размере 1057,00 Гкал (7,76 %).

3. Полезный отпуск – 12562,25 Гкал (92,24 %), в том числе:
 - населению – 3473,23 Гкал (27,65 %);
 - бюджетным учреждениям – 8920,08 Гкал (71,00 %);
 - прочие потребители – 168,94 Гкал (1,34 %).

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 год: 1 полугодие – 7491,41 Гкал; 2 полугодие – 5070,84 Гкал. Баланс тепловой энергии на 2020-2023 годы принят на уровне 2019 года.

Структура необходимой валовой выручки по тепловой энергии на 2019-2023 годы приведена в Приложении 12 к настоящему протоколу.

1. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) определяются в соответствии с п.37 Методических указаний и приняты в сумме – 14448,53 тыс. руб.

**Расчет
операционных (подконтрольных) расходов на каждый год
долгосрочного периода регулирования**

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		-	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14448,53	14790,38	15228,18	15678,93	16143,03

Индекс эффективности операционных расходов принимается в размере 1 процента в соответствии с пунктом 3 приложения № 1 Методических указаний. Размер активов определен организацией на уровне 18,5 Гкал/ч на 2019-2023 годы. Соответственно индекс изменения активов (ИКА) применяется на уровне 0 на 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2020 - 2023 годы определены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний и приняты в сумме 14790,38 тыс. руб. на 2020 год с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 15228,18 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 15678,93 тыс. руб. с ростом к 2021 году 104,0 %, на 2023 год в сумме 16143,03 тыс. руб. с ростом к 2022 году 104,0 %, в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов принимаются в размере 754,25 тыс.руб., из них:

* расходы на химреагенты на 2019 год приняты в сумме 46,41 тыс. руб. исходя из заявленной организацией суммы и с учетом подключения новых потребителей. На 2020 год расходы приняты в сумме 47,51 тыс.руб. с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 48,92 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 50,37 тыс.руб. с ростом к 2021 году 104,0%, на 2023 год в сумме 51,86 тыс.руб. с ростом к 2022 году 104,0%.

* расходы на ГСМ на 2019 год приняты в сумме 673,92 тыс. руб. исходя из фактически сложившихся расходов за 2017 год с учетом индексации на 2018 год - 104,1 % и на 2019 год - 104,3 %. На 2020 год расходы приняты в сумме 689,87 тыс.руб. с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 710,29 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 731,31 тыс.руб. с ростом к 2021 году 104,0%, на 2023 год в сумме 752,96 тыс.руб. с ростом к 2022 году 104,0%.

* расходы на прочие материалы принимаются в сумме 33,91 тыс.руб. исходя из фактически сложившихся расходов за 2017 год с учетом индексации по годам 104,1 % и 104,3 %. На 2020 год расходы приняты в сумме 34,72 тыс.руб. с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 35,74 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 36,80 тыс.руб. с ростом к 2021 году 104,0%, на 2023 год в сумме 37,89 тыс.руб. с ростом к 2022 году 104,0%.

- расходы на выполнение ремонтных работ на 2019 год приняты в сумме 1525,00 тыс.руб. исходя из заявленной организацией суммы. На 2020 год расходы приняты в сумме 1561,08 тыс.руб. с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 1607,29 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 1654,87 тыс.руб. с ростом к 2021 году 104,0%, на 2023 год в сумме 1703,85 тыс.руб. с ростом к 2022 году 104,0%.

- расходы на оплату труда принимаются в размере 10822,98 тыс.руб., исходя из средней заработной платы, сложившейся по факту 2017 года, увеличенную на соответствующие индексы роста на 2018 год - 102,7 % и на 2019 год - 104,6 % с учетом постепенного доведения до уровня, указанного в отраслевом тарифном соглашении по организациям жилищно-коммунального хозяйства и численности персонала, фактически сложившейся за 2017 год в размере 44 ед. На 2020 год расходы приняты в сумме 11079,06 тыс.руб. с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 11407,00 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 11744,64 тыс.руб. с ростом к 2021 году 104,0%, на 2023 год в сумме 12092,29 тыс.руб. с ростом к 2022 году 104,0%.

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями в размере 483,27 тыс.руб. исключаются в связи с отсутствием обосновывающих материалов;

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, принимаются в размере 1155,48 тыс.руб.

В части расходов на оплату услуг связи - 82,66 тыс.руб., расходов по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы) – 385,08 тыс.руб., услуг метеостанции – 17,48 тыс.руб., расходов на программное обеспечение – 53,05 тыс.руб., расходов на услуги банка – 72,66 тыс.руб., расходов на техническое обслуживание транспорта – 22,22 тыс.руб. принято исходя из фактически сложившихся затрат за 2017 год с учетом их увеличения на соответствующие индексы роста на 2018 год – 104,1 % и на 2019 год – 104,3 %.

В части расходов на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 30,40 тыс.руб.; почтовых, телеграфных и канцелярских расходов – 84,63 тыс.руб.; расходов на обслуживание оргтехники – 3,20 тыс.руб.; расходов по охране труда - 20,60 тыс.руб.; расходов на ремонт автотранспорта (транспортные услуги) – 288,28 тыс.руб.; расходов на поверку приборов –

176,00 тыс.руб.; расходов на предрейсовый и послерейсовый медосмотр водителей и диспансеризацию – 21,12 тыс.руб. и расходов на обучение персонала – 95,94 тыс.руб. принято исходя из фактических расходов организации среднесложившихся за предыдущие три периода с учетом соответствующих индексов роста на 2016 год – 107,8 %, на 2017 год – 103,3 %, на 2018 год – 104,1 % и на 2019 год – 104,3 %.

На 2020 год расходы приняты в сумме 1182,82 тыс.руб. с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 1217,83 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 1253,88 тыс.руб. с ростом к 2021 году 104,0%, на 2023 год в сумме 1290,99 тыс.руб. с ростом к 2022 году 104,0%.

2. Неподконтрольные расходы приняты на 2019 год в сумме 4830,52 тыс. руб., на 2020 год – 4831,99 тыс. руб., на 2021 год – 4932,43 тыс. руб., на 2022 год – 4894,00 тыс. руб., на 2023 год – 4844,24 тыс. руб. по следующим обоснованиям:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, принимаются в части услуг водоотведения исходя из объемов стоков фактически сложившихся за 2017 год – 0,10 тыс.м3 и тарифов, рассчитанных посредством индексации согласно Прогнозу с 1 июля каждого года.

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей принимаются в размере 394,23 тыс.руб., 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 принимается в размере 5,78 тыс.руб., расходы на обязательное страхование принимаются в размере 17,51 тыс.руб., расходы по уплате транспортного налога принимаются в размере 9,97 тыс.руб., что соответствует предложению организации. На 2020-2023 годы данные расходы принимаются на уровне расходов, учтенных на 2019 год;

- * расходы по уплате налога по упрощенной системе налогообложения принимаются в соответствии с действующей ставкой.

- отчисления на социальные нужды принимаются исходя из действующих ставок - 30,2 %, в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 года № 212-ФЗ, регламентирующим размер страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования и с учетом платежей по страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

- амортизация основных средств на 2019 год принята в сумме 1228,91 тыс. руб., на 2020 год – 1147,10 тыс.руб., на 2021 год – 1137,84 тыс.руб., на 2022 год – 987,66 тыс.руб., на 2023 год – 824,63 тыс.руб. на уровне предложения организации и представленных расчетов.

3. Расходы на топливо приняты на 2019 год – 13623,11 тыс. руб., на 2020 год – 13866,61 тыс. руб., на 2021 год – 14282,61 тыс. руб., на 2022 год – 14711,09 тыс. руб., на 2023 год – 15152,42 тыс. руб. исходя из:

- объема природного газа, рассчитанного исходя из расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов собственных источников тепловой энергии и удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, определенном в соответствии с нормативом удельного расхода топлива - 160,66 кг.т./Гкал, утвержденным на 2019-2023 годы приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 81, и калорийного эквивалента пересчета условного топлива в натуральное - 1,170383436, фактически сложившегося за 2017 год.

- цены с календарной разбивкой по полугодиям: с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года на уровне, рассчитанном посредством индексации сложившейся цены по факту за первое полугодие 2018 года на 103,4% (индекс изменения цен на природный газ с 1 июля 2018 года согласно Прогнозу), с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года на уровне, определяемом посредством индексации цены первого полугодия 2019 года на 101,4% в соответствии с Прогнозом. В последующие периоды цена на природный газ индексируется с 1 июля согласно Прогнозу.

4. Расходы на электроэнергию принимаются: на 2019 год – 3804,36 тыс. руб., на 2020 год – 3964,14 тыс. руб., на 2021 год – 4122,71 тыс. руб., на 2022 год – 4287,61 тыс. руб., на 2023 год – 4454,83 тыс. руб. исходя из:

- цены на 2019 год, рассчитанной посредством индексации фактической среднегодовой цены 2017 года – 6,52 руб./кВт.ч, на соответствующие индексы роста по периодам: 103,9% на 2018 год, 105,9% на 2019 год, 104,2% на 2020 год, 104,0% на 2021 год, 104,0% на 2022 год, 103,9% на 2023 год, согласно Прогнозу.

- объем электроэнергии на каждый год долгосрочного периода регулирования принимается исходя из заявленного организацией объема.

5. Расходы на услуги водоснабжения принимаются: на 2019 год – 121,84 тыс. руб., на 2020 год – 125,99 тыс. руб., на 2021 год – 131,03 тыс. руб., на 2022 год – 136,27 тыс. руб., на 2023 год – 141,72 тыс. руб. исходя из объема воды, предлагаемого организацией, и тарифов на первое полугодие 2019 года на уровне второго полугодия 2018 года, утвержденных Комиссией, и второе полугодие 2019 года на уровне, определяемом посредством индексации цены первого полугодия 2019 года на 103,0% в соответствии с Прогнозом. В последующие периоды тарифы на водоотведение индексируются с 1 июля очередного года долгосрочного периода регулирования, согласно Прогнозу.

6. Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2019 году составил -33,06 тыс.руб., который рассчитан на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов 2017 года, в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

В результате необходимая валовая выручка от производства и реализации тепловой энергии потребителям на 2019 год – 36795,31 тыс. руб., на 2020 год – 37579,11 тыс. руб., на 2021 год – 38696,95 тыс. руб., на 2022 год – 39707,90 тыс. руб., на 2023 год – 40736,24 тыс. руб.

Динамика изменения основных показателей МУП «Краснояржские тепловые сети», принятых на 2019 - 2023 годы, в сравнении с тарифным регулированием 2018 года приведена в Приложении 12 к настоящему протоколу.

Решили: 12. 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп, с учетом экспертной оценки материалов:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 - 2023 годы:

№ 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.	%	%				
Краснояржский район									
1.	МУП «Краснояржские тепловые сети»	2019	14448,53	x	-	-	-	-	-
		2020	x	1	-	-	-	-	-
		2021	x	1	-	-	-	-	-
		2022	x	1	-	-	-	-	-
		2023	x	1	-	-	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> Заполняется в случае, 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.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Краснояржские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 31 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1	2	3	4	5	6	
Краснояржский район						
1.	МУП «Краснояржские тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3159,81	3220,86	
			2020	3220,86	3280,32	
			2021	3280,32	3409,83	
			2022	3409,83	3400,62	
			2023	3400,62	3601,72	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6
		одноставочный руб./Гкал	2019	1845,31	1882,22
			2020	1882,22	1957,51
			2021	1957,51	2035,81
			2022	2035,81	2117,24
			2023	2117,24	2201,93

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

Примечание: Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации

Голосовали: Форма голосования – открытая. «За» установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Краснояружские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2019 - 2023 годы, голосовали 7 членов коллегии;

«Против» - 0 членов коллегии;

«Воздержались» - 0 членов коллегии.

Решение принято.

**Выписка верна
консультант отдела
правового обеспечения**

Ю.В.Дубинин

07 декабря 2018 года

