

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

_____ Н.Н.Жарников



15 декабря 2016 года

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

г. Белгород

15 декабря 2016 года № 26

Всего членов коллегии – 8 чел.

Присутствовали - 7 чел.

Присутствовали:

Председатель коллегии:

Члены коллегии:

– Жарников Н.Н.

- Анохин В.А.

- Голованченкова Г.Н.

- Ковальчук Е.В.

- МIRONЦОВА Ю.В.

- Шаповалова М.В.

- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)

Кворум имеется

Повестка дня:

1. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования:

1) ЗАО «Алексеевский молочноконсервный комбинат»;

2) ООО «БЕЛГОРСЛОД»;

3) АО «Лебединский ГОК»;

4) ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат».

2. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования:

1) ГОУ ВПО «БГТУ им. В.Г.Шухова»;

2) ООО «Белэнергомаш-БЗЭМ»;

3) АО «Гормаш»;

4) ООО «ЦИТРОБЕЛ»;

5) ООО Энергосервисная компания «СИРИУС»;

6) ЗАО «Племенной завод «Разуменский».

3. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Белгороднефтепродукт» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

4. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ВЕРОФАРМ» - филиалом ПАО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

5. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Строительный центр» Старооскольского городского округа потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

6. О корректировке на 2017 год 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, установленных на долгосрочный период регулирования.

7. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Борисовские тепловые сети» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

8. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Вейделевские тепловые сети» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

9. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Грайворон теплоэнерго» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

10. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Тепловик» Корочанского района потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

11. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Красненское» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

12. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Краснояржские тепловые сети» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

13. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Тепловые сети» Прохоровского района потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

14. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ракитянские тепловые сети» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

15. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ровеньские тепловые сети» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

16. О корректировке на 2017 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского городского округа потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Алексеевская теплосетевая компания» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Алексеевская сервисно-сбытовая компания» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Районная теплосетевая компания» Алексеевского района потребителям Белгородской области, на 2017 год.

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Тепловые сети Белгородского района» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ивнянские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

22. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Бирюченская тепловая компания» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

23. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Красногвардейские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплоком» муниципального района «Чернянский район» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ШМУП «Шебекинские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Белрегионтеплоэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям Белгородской области, на 2017 год.

27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергосервисная компания ЖБК-1» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

28. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ДРЭП ДСК» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

29. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тальвег» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

30. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» потребителям, другим теплоснабжающим организациям Белгородской области, на 2017-2019 годы.

31. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Белгородасбестоцемент» потребителям Белгородской области, на 2017-2019 годы.

32. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ЭФКО» потребителям Белгородской области, на 2017-2019 годы.

33. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

34. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» потребителям, другим теплоснабжающими организациями Белгородской области, на 2017 год.

35. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» потребителям Белгородской области с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017 год.

36. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» потребителям Белгородской области, с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

37. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям Белгородской области, на 2017 год:

- 1) ШМУП «Шебекинские тепловые сети»;
- 2) АО «ГУ ЖКХ».

38. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» потребителям Белгородской области с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017 год.

39. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ШМУП «Шебекинские тепловые сети» потребителям Белгородской области с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017 год.

40. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ШМУП «Шебекинские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2017 год.

41. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского городского округа потребителям Белгородской области, на 2017 год.

42. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Строительный центр» потребителям м-на Северный Старооскольского городского округа Белгородской области, на 2017 год.

43. О корректировке на 2017 год тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Строительный центр» потребителям м-на Степной Старооскольского городского округа Белгородской области.

44. О корректировке на 2017 год тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую потребителям Белгородской области организациями, осуществляющими горячее водоснабжение:

- 1) ООО «ЦИТРОБЕЛ»;
- 2) МУП «Борисовские тепловые сети»;
- 3) МУП «Тепловик» Корочанского района.

45. Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение на территории Белгородской области, с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

- 1) МУП «Алексеевская теплосетевая компания»;
- 2) МУП «Алексеевская сервисно-сбытовая компания»;
- 3) МУП «Тепловые сети Белгородского района»;
- 4) МУП «Борисовские тепловые сети»;
- 5) МУП «Вейделевские тепловые сети»;
- 6) МУП «Грайворон теплоэнерго»;
- 7) МУП «Тепловик» Корочанского района;
- 8) МУП ЖКХ «Красненское»;
- 9) МУП «Ракитянские тепловые сети»;
- 10) МУП «Теплоком» муниципального района «Чернянский район»;
- 11) ООО «Белрегионтеплоэнерго»;

- 12) ООО «ДРЭП ДСК»;
- 13) ООО Энергосервисная компания «СИРИУС»;
- 14) ООО «ЦИТРОБЕЛ»;
- 15) ООО «УК «Гальвег».

46. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую потребителям Белгородской области организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

- 1) МУП «Алексеевская теплосетевая компания»;
- 2) МУП «Алексеевская сервисно-сбытовая компания»;
- 3) МУП «Тепловые сети Белгородского района»;
- 4) МУП «Вейделевские тепловые сети»;
- 5) МУП «Грайворон теплоэнерго»;
- 6) МУП ЖКХ «Красненское»;
- 7) МУП «Ракитянские тепловые сети»;
- 8) МУП «Теплоком» муниципального района «Чернянский район»;
- 9) ООО «Белрегионтеплоэнерго»;
- 10) ООО «ДРЭП ДСК»;
- 11) ООО Энергосервисная компания «СИРИУС»;
- 12) ООО «УК «Гальвег».

Слушали: 16. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 10 декабря 2015 года № 26/59.

Докладывает Буханцова С.В. – начальник отдела тарифного регулирования 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.

ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского городского округа

Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в сфере теплоснабжения от 10 декабря 2015 года № 26/59 установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности и тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Теплоэнерго» потребителям Белгородской области, на период с 01.01.2016 года по 31.12.2018 года. Данные долгосрочные тарифы рассчитаны с применением метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, (далее – *Основы ценообразования*) орган регулирования ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее корректировка тарифа на 2017 год), в соответствии с 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*) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки

необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей 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;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского городского округа в сфере услуг теплоснабжения имеет инвестиционную программу утвержденную приказом Комиссии 15 декабря 2014 года № 23/9 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Теплоэнерго» по строительству, реконструкции, модернизации системы теплоснабжения Старооскольского городского округа на 2015-2018 год», а также программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанную в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Долгосрочные государственные долговые обязательства при расчете необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на весь долгосрочный период не учитывались.

Таким образом, на основании вышеизложенного корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2017 год производится только в соответствии с подпунктами «а» - «в», «д» пункта 52 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний уточнение плановой НВВ производится при помощи формулы:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i \text{ (тыс. руб.)}, \text{ где:}$$

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по 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^{CK} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$ - 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.;

$П_i^{CK}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год с применением величины HBB_i^{CK} 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 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i -тый расчетный период регулирования в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Плановая НВВ на 2017 год корректируется с использованием уточненных значений индексов роста цен на 2017 год, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (далее – Прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 13 октября 2016 года, а именно:

- индекс потребительских цен - 104,7%;
- индекс роста цен на природный газ – 103,9 %, (с 01 июля 2017 года);
- индекс роста цен на электрическую энергию – 105,3;
- индекс цен производителей промышленной продукции - 104,5 %.

ОАО «Теплоэнерго» г. Старый Оскол применяет общую систему налогообложения. Предприятие вырабатывает тепловую энергию на 46 котельных с суммарной установленной мощностью 727,69 Гкал/час и подключенной тепловой нагрузкой 640,26 Гкал/час и 280,60 км теплосетей в двухтрубном измерении.

Корректировка тарифа на 2017 год

Баланс тепловой энергии.

Полезный отпуск тепловой энергии принят в размере 1 141 685,49 Гкал, из них для собственного потребления – 31 019 Гкал, на сторону – 1 110 666,49 Гкал.

Учитывая снижение полезного отпуска тепловой энергии на сторону, выявленную в ходе анализа фактических показателей за 2013 - 2015 годы и первое полугодие 2016 года, принятый при корректировке тарифов на 2017 год объем полезного отпуска тепловой энергии сторонним потребителям ниже на 105 747,51 Гкал по отношению к базовому периоду 2016 года.

Технологические потери при передаче тепловой энергии – 169 533 Гкал в год утверждены на 2016-2018 годы приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 29 сентября 2015 года № 53.

Исходя из данных показателей, выработка тепловой энергии на 2017 год определяется в размере 1 311 218,48 Гкал, в том числе: выработке на газе - 1 311 030,88 Гкал, на электроэнергии - 187,60 Гкал.

Скорректированные операционные расходы:

Базовый уровень операционных расходов утвержден Приказом Комиссии № 26/59 от 10 декабря 2015 года в размере 260 668,99 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2017 год использовались следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2017/2016 – 1,047 % в соответствии с Прогнозом;

б) индекс эффективности операционных расходов 1% 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.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету Комиссии:

Операционные расходы	тыс.руб.	
	Базовый уровень	Скорректированные на 2017 год
	260 668,99	270 301,23

Скорректированные неподконтрольные расходы:

Корректировка произведена по следующим статьям:

- отчисления на социальные нужды на 2017 год приняты в размере 30,2 % от фонда оплаты труда, учтенного в скорректированных операционных расходах, в соответствии с действующими тарифами на социальное страхование и страховым тарифом на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для ОАО «Теплоэнерго» и составили 64 003,41 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы	Скорректированные на 2017 год
	125 491,02

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов:

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов корректируется стоимость покупки единицы энергетических ресурсов с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития, а также объемы данных ресурсов.

Расходы на топливо:

принимаются: на 2017 год – 953 016,21 тыс.руб., исходя из:

- объема природного газа – 176 247,79 тыс.куб.м, рассчитанного исходя из принятого объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов собственных источников тепловой энергии, и удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии – 137,69 м3, взятого в соответствии с нормативом удельного расхода топлива, утвержденным на 2016-2018 годы приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 29 сентября 2015 года № 51 в размере – 161,10 кг.у.т./Гкал и калорийным эквивалентом пересчета условного топлива в натуральное - 1,17;

- цены с календарной разбивкой по полугодиям: с 01 января 2017 года по 30 июня 2017 года – 5 307,02 руб./т.куб.м, рассчитанной посредством индексации цены, сложившейся по факту за первое полугодие 2016 года на 102 % (индекс изменения цен на природный газ с 1 июля 2016 года согласно Прогнозу), с 01 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года – 5 514,00 руб./т.куб.м, определяемой посредством индексации цены первого полугодия 2017 года на 103,9% в соответствии с Прогнозом;

- объема электроэнергии, принятого исходя из анализа фактически сложившихся расходов на покупную электроэнергию для нужд электротельной Терехово и среднегодовой цены 4,35 руб./кВт.ч, рассчитанной посредством индексации фактической среднегодовой цены электроэнергии сложившейся

за 2015 год, на соответствующие индексы роста по периодам: 107,8% на 2016 год и 105,3% на 2017 год согласно Прогнозу;

Скорректированные на 2017 год	
Расходы на природный газ, тыс. руб.	951 783,24
Расходы на электроэнергию, тыс.руб	1 232,97

Расходы на электроэнергию:

принимаются на 2017 год – 193 963,54 тыс.руб. исходя из:

- цены 4,29 руб./кВт.ч, рассчитанной посредством индексации фактической среднегодовой цены электроэнергии сложившейся за 2015 год, на соответствующие индексы роста по периодам: 107,8% на 2016 год и 105,3% на 2017 год согласно Прогнозу;

- объема электроэнергии - 44 973,65 кВт.ч, принятого исходя из средневзвешенного удельного веса за 2013-2015 годы;

Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	Скорректированные на 2017 год
	193 963,54

Расходы на услуги водоснабжения:

принимаются на 2017 год – 7 740,76 тыс.руб. исходя из:

- объема покупаемой воды на технологические цели - 56,72 тыс.м3, принятого исходя из анализа сложившегося водопотребления за отчетный период, объем потерь холодной воды, приобретаемой для нужд ГВС - 452,96 тыс.м3;

- цены (тарифов) на питьевую воду, учтенной на первое полугодие 2017 года на уровне установленных Комиссией с 01 июля по 31 декабря 2016 года для соответствующих организаций, оказывающих услуги водоснабжения по соответствующей группе потребителей, а с 01 июля по 31 декабря 2017 года - на уровне прогнозных тарифов.

Расходы на услуги водоснабжения, тыс. руб.	Скорректированные на 2017 год
	7 740,76

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2017 год составили:

Всего расходы на приобретение энергетических ресурсов	Скорректированные на 2017 год
	1 154 720,51

Скорректированная прибыль:

Нормативный уровень прибыли утвержден приказом Комиссии № 26/59 от 10 декабря 2015 года в размере 1,2 %.

Расчетная предпринимательская прибыль:

Расчетная предпринимательская прибыль принимается в размере 5 % текущих расходов, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства № 1075 от 22 октября 2012 года, (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), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расчетная предпринимательская прибыль, тыс. руб.	Рассчитанная на 2017 год.
	27 572,42

Таким образом, скорректированная НВВ ОАО «Теплоэнерго», принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2017 год составит:

НВВ, тыс. руб.	тыс. руб.
	2017 год
	1 598 140,24

Структура необходимой валовой выручки ОАО «Теплоэнерго» по тепловой энергии на 2017 год приведена в приложении № 25 к настоящему протоколу.

Решили: 16. В целях корректировки долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных 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, Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп:

Внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 10 декабря 2015 года № 26/59 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского городского округа потребителям Белгородской области, на 2016 - 2018 годы» изменения, изложив приложение № 3 к приказу в новой редакции:

«Т А Р И Ф Ы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Белгородской области

№ 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. Старооскольский городской округ									
1.1	ОАО «Теплоэнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 г. - 30.06.2016 г.	1848,71	-	-	-	-	-
			01.07.2016 г. - 31.12.2016 г.	1983,20	-	-	-	-	-
01.01.2017 г. - 30.06.2017 г.	1983,20		-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2			
			01.07.2017 г.- 31.12.2017 г.	1503,68	-	-	-	-	-		
			01.01.2018 г. - 30.06.2018 г.	2005,90	-	-	-	-	-		
			01.07.2018 г.- 31.12.2018 г.	2076,02	-	-	-	-	-		
			Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
			одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 г. - 30.06.2016 г.	1650,00	-	-	-	-	-	
				01.07.2016 г.- 31.12.2016 г.	1706,10	-	-	-	-	-	
				01.01.2017 г. - 30.06.2017 г.	1706,10	-	-	-	-	-	
				01.07.2017 г.- 31.12.2017 г.	1774,34	-	-	-	-	-	
				01.01.2018 г. - 30.06.2018 г.	1769,23	-	-	-	-	-	
			01.07.2018 г.- 31.12.2018 г.	1834,69	-	-	-	-	-		
1.2	ОАО «Теплоэнерго» от электростанции с. Терехово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
одноставочный руб./Гкал		01.01.2016 г. - 30.06.2016 г.	7564,22	-	-	-	-	-			
		01.07.2016 г.- 31.12.2016 г.	7844,10	-	-	-	-	-			
		01.01.2017 г. - 30.06.2017 г.	7844,10	-	-	-	-	-			
		01.07.2017 г.- 31.12.2017 г.	8259,84	-	-	-	-	-			
		01.01.2018 г. - 30.06.2018 г.	8079,42	-	-	-	-	-			
		01.07.2018 г.- 31.12.2018 г.	8321,80	-	-	-	-	-			

Примечание: Тарифы для потребителей, кроме населения, указаны без учета НДС.».

Голосовали: Форма голосования – открытая. За внесение изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 10 декабря 2015 года № 26/59, голосовали 6 членов коллегии.

Решение принято.

Выписка верна
Начальник отдела
юридического и кадрового обеспечения

15 декабря 2016 года



М.В.Шаповалова