

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края



А.А. Ананьев

« 09 » декабря 2016 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

01.12.2016

г. Красноярск

№ 87

Председательствующий: Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической комиссией
Красноярского края Ананьев А.А.

Секретарь: главный специалист нормативно - правового
отдела Помазкина О.Л.

Члены правления РЭК:

Стрелецкая Н.Е. - заместитель председателя РЭК;
Базарная Т.В. - заместитель председателя РЭК - начальник отдела ценового регулирования коммунального комплекса;
Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.

Присутствовали:
Казаков Роман Владимирович - представитель Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Красноярского края.

эксперты:

Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
 Андреев А.Ю. - главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
 Бабушкина А.А. - главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
 Бернадская О.Ю. - главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
 Водопьянов А.Л.- главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
 Желтовских К.А. главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
 Полякова О.Н. - ведущий специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.

представители обратившейся организации:

Долин Е.В. – по доверенности ФГУП «ГХК»;
 Кошарная И.П. – по доверенности МУП «УККР»;
 Бурак Т.И. – по доверенности ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»;
 Чубарова Л.А. – по доверенности ООО «Жилпрогресс-1»;
 Безверхова В.В. – по доверенности МУП «СибСервис»;
 Супряга Н.А. . – по доверенности МП ЭМР «Илимпейские электросети»;
 Архипова О.А. – по доверенности ООО «КрасКом».

Председатель извещает членов правления о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет экспертов, присутствующих и представителей обратившихся организаций объявляет заседание открытым, оглашает вопросы повестки дня (проект повестки дня прилагается), предлагает вносить предложения в повестку дня.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос: утвердить повестку дня:

1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 400-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 395-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным

государственным унитарным предприятием «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104).

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 353-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 471-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 474-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411025044) на 2017 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 589-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

9. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 225-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 219-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 189-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 585-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «КоммунСтройСервис» (Большеулуйский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 166-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726).

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 216-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395).

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 584-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дзержинское автотранспортное предприятие» (Дзержинский район, с. Дзержинское, ИНН 2410000368)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 240-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 241-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416006052)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 478-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 479-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуриновское» (Канский район, с. Большая Уря, ИНН 2450031482)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

22. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 295-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 315-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 278-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

25. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 205-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

27. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 344-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

28. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 355-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 400-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770)» на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 400-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770)» (далее – АО «Гортепло») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Гортепло» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «Гортепло» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 АО «Гортепло» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 29.11.2016 № 1252 (вх. № 5975 от 30.11.2016) АО «Гортепло» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Гортепло».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Гортепло».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Гортепло».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Гортепло» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 156 267,33 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Гортепло» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Гортепло» на 2017 год согласно приложению № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 400-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Гортепло» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 156 267,33 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Гортепло» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Гортепло» на 2017 год согласно приложению № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 400-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Гортепло» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 156 267,33 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Гортепло» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Гортепло» на 2017 год согласно приложению № 5, № 6 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 400-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 2. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 395-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным унитарным предприятием «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 395-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным унитарным предприятием «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)» (далее – ФГУП «ГХК») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ФГУП «ГХК» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 690 840,75 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ФГУП «ГХК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ФГУП «ГХК» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 395-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 690 840,75 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ФГУП «ГХК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ФГУП «ГХК» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 395-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 690 840,75 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ФГУП «ГХК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ФГУП «ГХК» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 395-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 3. Об установлении обществом с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) платы за подключение к системе теплоснабжения города

Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104).

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: общество с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) (далее - ООО «КрасТЭК») письмом (вх. № 4924 от 27.10.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело № 277-16 об установлении ООО «КрасТЭК» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104).

Рабочая группа РЭК подготовила письменное заключение по расчету ООО «КрасТЭК» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104) (далее – Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «КрасТЭК» уведомлено о дате, времени и месте рассмотрения дела.

Письмом от 28.11.2016 № 2113 (вх. № 5905 от 29.11.2016) ООО «КрасТЭК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КрасТЭК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КрасТЭК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КрасТЭК».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить ООО «КрасТЭК» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 44 324,47 тыс. руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярска по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасТЭК» согласно приложению № 2 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 44 324,47 тыс. руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 3,6802 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа РЭК.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить ООО «КрасТЭК» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 44 324,47 тыс. руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярска по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасТЭК» согласно приложению № 2 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 44 324,47 тыс. руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 3,6802 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа РЭК.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить ООО «КрасТЭК» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 44 324,47 тыс. руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярска по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасТЭК» согласно приложению № 2 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 44 324,47 тыс. руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 3,6802 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа РЭК.

ВОПРОС 4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 353-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 353-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)» (далее – МУП «УККСЕР») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «УККСЕР» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП «УККСЕР» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «УККСЕР» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 256 409,71 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «УККСЕР» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «УККСЕР» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 353-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «УККСЕР» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 256 409,71 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «УККСЕР» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «УККСЕР» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 353-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «УККСЕР» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 256 409,71 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «УККСЕР» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «УККСЕР» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 353-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 471-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 471-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)» (далее – ООО «Жилье») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Жилье» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Жилье» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «Жилье» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2016 № 415 (вх. № 5339 от 11.11.2016) ООО «Жилье» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Жилье».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Жилье».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Жилье».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилье» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 164 535,54 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилье» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилье» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 471-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилье» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 164 535,54 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилье» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилье» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 471-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилье» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 164 535,54 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилье» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилье» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 471-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 474-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 474-п «Об установлении долгосрочных

тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346)». (далее – ООО УК «Богучанжилкомхоз») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО УК «Богучанжилкомхоз» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО УК «Богучанжилкомхоз» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 342 575,87 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 474-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО УК «Богучанжилкомхоз» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 342 575,87 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 474-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО УК «Богучанжилкомхоз» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 342 575,87 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 474-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411025044) (далее – ООО «ЕКК») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «ЕКК» письмом (вх. № 2000 от 28.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 75-16 на 2017 год (далее - дело № 75-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «ЕКК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2016 № 640 (вх. № 5801 от 24.11.2016) ООО «ЕКК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЕКК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЕКК»

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЕКК».

Бабушкину А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 75-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 75-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 75-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК» величину необходимой валовой выручки в размере: 125 363,52 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ЕКК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 75-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 75-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 75-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК» величину необходимой валовой выручки в размере: 125 363,52 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ЕКК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 75-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 75-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 75-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЕКК» величину необходимой валовой выручки в размере: 125 363,52 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ЕКК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 75-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 589-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)».

СЛУШАЛИ Бернадскую О.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 589-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)» (далее – АО «Санаторий «Красноярское Загорье») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Санаторий «Красноярское Загорье» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «Санаторий «Красноярское Загорье» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 АО «Санаторий «Красноярское Загорье» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 29.11.2016 № 423 (вх. № 5953 от 29.11.2016) АО «Санаторий «Красноярское Загорье» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Санаторий «Красноярское Загорье».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Санаторий «Красноярское Загорье»

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Санаторий «Красноярское Загорье».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Санаторий «Красноярское Загорье» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 27 746,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Санаторий «Красноярское Загорье» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Санаторий «Красноярское Загорье» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 589-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Санаторий «Красноярское Загорье» для расчета тарифов на тепловую

энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 27 746,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Санаторий «Красноярское Загорье» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Санаторий «Красноярское Загорье» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 589-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Санаторий «Красноярское Загорье» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 27 746,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Санаторий «Красноярское Загорье» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Санаторий «Красноярское Загорье» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 589-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 9. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 225-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)».

СЛУШАЛИ Бернадскую О.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 225-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)» (далее – ООО «ВЕГА») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «ВЕГА» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «ВЕГА» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «ВЕГА» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЕГА».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЕГА».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЕГА».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ВЕГА» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 805,14 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ВЕГА» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ВЕГА» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 225-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ВЕГА» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 805,14 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ВЕГА» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ВЕГА» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 225-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ВЕГА» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 805,14 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ВЕГА» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ВЕГА» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 225-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 219-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом

«Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)».

СЛУШАЛИ Бернадскую О.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 219-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)» (далее – ОАО «Красноярскнефтепродукт») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Красноярскнефтепродукт» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ОАО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ОАО «Красноярскнефтепродукт» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 22.11.2016 б/н (вх. № 5734 от 23.11.2016) ОАО «Красноярскнефтепродукт» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красноярскнефтепродукт» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 361,16 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 219-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красноярскнефтепродукт» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 361,16 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 219-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красноярскнефтепродукт» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 361,16 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 219-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 189-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)».

СЛУШАЛИ Бернадскую О.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 189-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)» (далее – ООО «Коммунальщик») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Коммунальщик» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «Коммунальщик» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 28.11.2016 вх. № 5820 ООО «Коммунальщик» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальщик».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальщик».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальщик».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунальщик» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 8 600,58 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 189-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунальщик» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 8 600,58 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 189-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунальщик» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 8 600,58 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 189-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 585-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «КоммунальСервис» (Большеулуйский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические

указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 585-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «КоммунСтройСервис» (Большеулуйский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116)» (далее – ООО «КоммунСтройСервис») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «КоммунСтройСервис» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «КоммунСтройСервис» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «КоммунСтройСервис» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 22.11.2016 № 148 (вх. № 5719 от 23.11.2016) ООО «КоммунСтройСервис» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КоммунСтройСервис».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КоммунСтройСервис».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КоммунСтройСервис».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КоммунСтройСервис» для расчета тарифов на тепловую энергию,

утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 806,79 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «КоммунСтройСервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «КоммунСтройСервис» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 585-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КоммунСтройСервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 806,79 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «КоммунСтройСервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «КоммунСтройСервис» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 585-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КоммунСтройСервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 806,79 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «КоммунСтройСервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «КоммунСтройСервис» на 2017 год согласно приложениям

№ 5, № 6 к Заключению, внесен в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 585-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 166-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 166-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)» (далее – ООО «Курагинский ТеплоВодоканал») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 75 731,92 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 166-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 75 731,92 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 166-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 75 731,92 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 166-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 216-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 216-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)» (далее – ООО «Жилпрогресс-1») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Жилпрогресс-1» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Жилпрогресс-1» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилпрогресс-1» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 35 133,00 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилпрогресс-1» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилпрогресс-1» на 2017 год согласно приложениям

с № 5 по № 8 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 216-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилпрогресс-1» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 35 133,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилпрогресс-1» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилпрогресс-1» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 8 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 216-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилпрогресс-1» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 35 133,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилпрогресс-1» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилпрогресс-1» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 8 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 216-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136) (далее – МП ЭМР «Илимпейские ЭС») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 23.06.2016 № 94-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136)» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 год, МП ЭМР «Илимпейские ЭС» на 2017 год за установлением тарифа (цен) не обратилось. Приказом РЭК от 23.11.2016 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 258-16 на 2017 год (далее - дело № 258-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МП ЭМР «Илимпейские ЭС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МП ЭМР «Илимпейские ЭС».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 258-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские ЭС» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 258-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские ЭС», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 258-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или

индивидуальными предпринимателями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпийские ЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 13 965,33 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпийские ЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 258-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпийские ЭС» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 258-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпийские ЭС», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 258-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпийские ЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 13 965,33 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпийские ЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 258-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские ЭС» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 258-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские ЭС», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 258-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские ЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 13 965,33 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпейские ЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 258-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) (далее – КГБУЗ «ККПТД № 1») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 11.04.2016 № 58-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420)» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 год, КГБУЗ «ККПТД № 1» на 2017 год за установлением тарифа (цен) не обратилось. Приказом РЭК от 15.07.2016 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 160-16 на 2017 год (далее - дело № 160-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 КГБУЗ «ККПТД № 1» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.11.2016 № 5909 (вх. № 5745 от 23.11.2016) КГБУЗ «ККПТД № 1» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «ККПТД № 1».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «ККПТД № 1».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «ККПТД № 1».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 160-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 160-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 160-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1» величину необходимой валовой выручки в размере: 24 549,58 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей КГБУЗ «ККПТД № 1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 5 по № 10 к экспертному заключению по делу № 160-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 160-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 160-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1» величину необходимой валовой выручки в размере: 24 549,58 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей КГБУЗ «ККПТД № 1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 5 по № 10 к экспертному заключению по делу № 160-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 160-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 160-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «ККПТД № 1» величину необходимой валовой выручки в размере: 24 549,58 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей КГБУЗ «ККПТД № 1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 5 по № 10 к экспертному заключению по делу № 160-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 584-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дзержинское автотранспортное предприятие» (Дзержинский район, с. Дзержинское, ИНН 2410000368)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 584-п «Об установлении долгосрочных

тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дзержинское автотранспортное предприятие» (Дзержинский район, с. Дзержинское, ИНН 2410000368)» (далее – ОАО «Дзержинское АТП») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Дзержинское АТП» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ОАО «Дзержинское АТП» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ОАО «Дзержинское АТП» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 28.11.2016 № 59 (вх. № 5888 от 28.11.2016) ОАО «Дзержинское АТП» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Дзержинское АТП».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Дзержинское АТП».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Дзержинское АТП».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Дзержинское АТП» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 689,98 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Дзержинское АТП» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Дзержинское АТП» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 584-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Дзержинское АТП» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 689,98 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Дзержинское АТП» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Дзержинское АТП» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 584-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Дзержинское АТП» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 689,98 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Дзержинское АТП» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Дзержинское АТП» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 584-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 240-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 240-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)» (далее – ООО «Коммунальное хозяйство») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Коммунальное хозяйство» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Коммунальное хозяйство» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «Коммунальное хозяйство» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.11.2016 № 80 (вх. № 5775 от 24.11.2016) ООО «Коммунальное хозяйство» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальное хозяйство».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальное хозяйство».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальное хозяйство».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунальное хозяйство» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 20 445,47 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунальное хозяйство» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальное хозяйство» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 240-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунальное хозяйство» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 20 445,47 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунальное хозяйство» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальное хозяйство» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 240-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунальное хозяйство» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 20 445,47 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунальное хозяйство» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальное хозяйство» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 240-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 241-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416006052)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 241-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416006052)» (далее – ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» и долгосрочных тарифов на

тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 29.11.2016 № 175 (вх. № 5944 от 29.11.2016) ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 32 369,64 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 241-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 32 369,64 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 241-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 32 369,64 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ирбейский Коммунальный Комплекс» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 241-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 478-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 478-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)» (далее – ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 29.11.2016 б/н (вх. № 5902 от 29.11.2016) ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 017,66 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» на 2017 год согласно приложению № 4 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 478-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 017,66 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» на 2017 год согласно приложению № 4 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 478-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 017,66 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» основные плановые (расчетные)

показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Гравиметрическая экспедиция № 3» на 2017 год согласно приложению № 4 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 478-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 479-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуриновское» (Канский район, с. Большая Уря, ИНН 2450031482)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 479-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуриновское» (Канский район, с. Большая Уря, ИНН 2450031482)» (далее – ООО «ЖКХ Большеуриновское») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ Большеуриновское» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «ЖКХ Большеуриновское» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «ЖКХ Большеуриновское» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Большеуринское».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Большеуринское».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Большеуринское».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ Большеуринское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 453,87 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ Большеуринское» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ Большеуринское» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 479-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ Большеуринское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 453,87 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ Большеуринское» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ Большеуринское» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 479-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ Большеуринское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 453,87 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ Большеуринское» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ Большеуринское» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 479-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 22. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 295-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 295-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)» (далее – ЗАО «КрасПТМ») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ЗАО «КрасПТМ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ЗАО «КрасПТМ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ЗАО «КрасПТМ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 28.11.2016 № 1394 (вх. № 5936 от 29.11.2016) ЗАО «КрасПТМ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «КрасПТМ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «КрасПТМ».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «КрасПТМ».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «КрасПТМ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 565,20 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «КрасПТМ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «КрасПТМ» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 295-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «КрасПТМ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 565,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «КрасПТМ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «КрасПТМ» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 295-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «КрасПТМ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 565,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «КрасПТМ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «КрасПТМ» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 295-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 315-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических

указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 315-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)» (далее – ООО «Атланта Красноярск») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Атланта Красноярск» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Атланта Красноярск» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ООО «Атланта Красноярск» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 30.11.2016 № 65 (вх. № 5986 от 30.11.2016) ООО «Атланта Красноярск» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Атланта Красноярск».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Атланта Красноярск».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Атланта Красноярск».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Атланта Красноярск» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 159,97 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Атланта Красноярск» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Атланта Красноярск» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 315-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Атланта Красноярск» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 159,97 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Атланта Красноярск» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Атланта Красноярск» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 315-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Атланта Красноярск» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 14 159,97 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Атланта Красноярск» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Атланта Красноярск» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к

Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 315-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 278-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 278-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)» (далее – ООО «Жилбытсервис») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Жилбытсервис» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Жилбытсервис» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилбытсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 19 826,96 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилбытсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилбытсервис» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 278-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилбытсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 19 826,96 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилбытсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилбытсервис» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 278-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Жилбытсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 19 826,96 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Жилбытсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Жилбытсервис» на 2017 год согласно приложениям № 4, №5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 278-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 25. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 205-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым

акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 205-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)» (далее – ОАО «Птицефабрика «Заря») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика «Заря» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика «Заря» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ОАО «Птицефабрика «Заря» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.11.2016 № 334 (вх. № 5774 от 24.11.2016) ОАО «Птицефабрика «Заря» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Птицефабрика «Заря».

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 ОАО «Птицефабрика «Заря» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.11.2016 № 334 (вх. № 5774 от 24.11.2016) ОАО «Птицефабрика «Заря» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Птицефабрика «Заря».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Птицефабрика «Заря».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Птицефабрика «Заря».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика «Заря» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 103,49 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика «Заря» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 205-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика «Заря» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 103,49 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика «Заря» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 205-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика «Заря» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 103,49 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика «Заря» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 205-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340) (далее – АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ») на 2017-2019 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» письмом (вх. № 1582 от 08.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 46-16 на 2017 год (далее - дело № 46-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 22.11.2016 № 02-3233 АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 30.11.2016 № 2602 (вх. № 5997 от 01.12.2016) АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 46-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 46-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 46-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на топливо», Расходы на электрическую энергию», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» величину необходимой валовой выручки в

размере: 69 571,42 тыс. рублей на 2017 год; 73 493,01 тыс. рублей на 2018 год; 77 147,40 тыс. рублей на 2019 год.

4. Установить для потребителей АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 46-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 46-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 46-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» величину необходимой валовой выручки в размере: 69 571,42 тыс. рублей на 2017 год; 73 493,01 тыс. рублей на 2018 год; 77 147,40 тыс. рублей на 2019 год.

4. Установить для потребителей АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 46-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 46-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 46-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» величину необходимой валовой выручки в размере: 69 571,42 тыс. рублей на 2017 год; 73 493,01 тыс. рублей на 2018 год; 77 147,40 тыс. рублей на 2019 год.

4. Установить для потребителей АО «ТрансВудСервис» ф. «РШЗ» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 46-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

ВОПРОС 27. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 344-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижнеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 344-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижнеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)» (далее – МУП «Сибсервис») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «Сибсервис» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП «Сибсервис» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Сибсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 81 972,28 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Сибсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Сибсервис» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 344-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Сибсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 81 972,28 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Сибсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Сибсервис» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 344-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Сибсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 81 972,28 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Сибсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Сибсервис» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 344-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 28. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)» (далее – ООО «КрасКом») на 2016 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «КрасКом» письмом (вх. № 4990 от 31.10.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 230-16 на 2016 год (далее - дело № 230-16).

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям за исключением «населения» установлены приказом РЭК от 19.12.2014 № 355-п

«Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)». Письмом (вх. № 4990 от 31.10.2016) ООО «КрасКом» просит установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Краском» для АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)». Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 230-16.

Предлагаю:

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Краском» для АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 230-16, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 355-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)» соответствующие изменения.

2. Определить, что указанные тарифы вступают в силу через 10 дней после его официального опубликования приказа в законную силу по 31 декабря 2016 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Краском» для АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 230-16, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 355-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)» соответствующие изменения.

2. Определить, что указанные тарифы вступают в силу через 10 дней после его официального опубликования приказа в законную силу по 31 декабря 2016 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Краском» для АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 230-16, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 355-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям

общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)» соответствующие изменения.


2. Определить, что указанные тарифы вступают в силу через 10 дней после его официального опубликования приказа в законную силу по 31 декабря 2016 года.


Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:


Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая


Т.В. Базарная


Р.А. Дубровский

Секретарь



Помазкина О.Л

ПОВЕСТКА заседания правления РЭК

01.12.2016г.

в 11⁰⁰

по адресу: ул. С.Лазо, 12А

☎ 224-56-87

1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 400-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 395-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным унитарным предприятием «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект – многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104).

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 353-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 471-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 474-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411025044) на 2017 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 589-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

9. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 225-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 219-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 189-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 585-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «КоммунСтройСервис» (Большеулуйский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 166-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726).

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 216-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395).

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 584-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дзержинское автотранспортное предприятие» (Дзержинский район, с. Дзержинское, ИНН 2410000368)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 240-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 241-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416006052)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 478-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 479-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуриновское» (Канский район, с. Большая Уря, ИНН 2450031482)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

22. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 295-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 315-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 278-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

25. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 205-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

27. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 344-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижнеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

28. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 355-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	42 126,00	42 126,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	13,25	13,25
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8 725,00	8 725,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8 725,00	8 725,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	10 333,00	10 333,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	10 333,00	10 333,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	223,60	223,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	223,60	223,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	7 300,00	7 300,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	24 880,27	24 880,27
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	8 460,08	8 272,76
2	Расходы на ремонт основных средств	4 769,62	4 664,01
3	Расходы на оплату труда	41 500,31	40 581,43
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 816,00	3 731,51
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	47 579,56	46 526,08
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	127,65	124,82
5.4	Расходы на обучение персонала	91,97	89,93
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	47 359,95	46 311,33
	ИТОГО операционные расходы	106 125,58	103 775,80
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	3 008,22	3 008,22
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	241,78	239,96
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	32,07	30,26
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	209,71	209,71
5	Отчисления на социальные нужды	12 533,09	12 255,59
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 412,28	6 412,28

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	22 195,37	21 916,06
9	Налог на прибыль	334,69	213,59
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	22 530,06	22 129,64
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	19 310,79	18 882,91
2	Расходы на электрическую энергию	9 159,00	9 529,21
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 133,79	1 095,42
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	29 603,58	29 507,54
IV.	Прибыль	1 338,77	854,35
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	159 597,99	156 267,33

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
акционерного общества «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1338,77	854,35
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	971,87	668,37
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	366,90	185,98
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	334,69	213,59
3	Прибыль от товарной продукции	1673,46	1067,93

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Гортепло» (г. Канск,
 ИНН 2450018770) (далее - АО «Гортепло»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	отборный пар давлением		остры 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		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3491,97	-	-	-	-	-	-	3654,32	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	4120,52	-	-	-	-	-	-	4312,10	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3654,32	-	-	-	-	-	-	3772,76	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4312,10	-	-	-	-	-	-	4451,86	-	-	-	-	-
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3911,82	-	-	-	-	-	-	4006,86	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4615,95	-	-	-	-	-	-	4728,09	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества
 «Гортепло» (г. Канск, ИНН 2450018770) (далее - АО «Гортепло»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		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		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2104,27	-	-	-	-	-	-	2202,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2483,04	-	-	-	-	-	-	2598,48	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2202,10	-	-	-	-	-	-	2273,47	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		2017	2598,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./Гкал									2682,69				
5.	АО «Гортепло»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		2018	2357,27	-	-	-	-	-	-	-	2414,54	-	-	-	-
6.		руб./Гкал													
6.1.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		2018	2781,58	-	-	-	-	-	-	-	2849,16	-	-	-	-
		руб./Гкал													

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 354,25 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 371,34 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 401,78 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН
 2452000401)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	362 266,00	362 266,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	554,06	554,06
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	144 300,00	144 300,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	144 300,00	144 300,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	81 186,00	81 186,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	83 186,00	83 186,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	182,70	182,70
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	182,70	182,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	18 922,00	18 922,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	165 837,00	165 837,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	24 108,00	24 108,00

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	52 851,04	51 680,84
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	173 101,29	169 268,56
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	106 378,56	104 023,18
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	9 816,57	9 599,22
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	9 816,57	9 599,22
	ИТОГО операционные расходы	342 147,46	334 571,80
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 920,05	7 877,63
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	749,45	707,03
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	7 170,60	7 170,60
5	Отчисления на социальные нужды	52 795,89	51 626,91
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 862,40	9 862,40

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	70 578,34	69 366,94
9	Налог на прибыль	1 294,10	1 265,44
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	71 872,44	70 632,38
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	241 814,83	212 203,48
2	Расходы на электрическую энергию	47 237,39	68 371,32
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	289 052,22	280 574,79
IV.	Прибыль	5 176,39	5 061,78
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	708 248,51	690 840,75

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	5176,39	5061,78
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	5176,39	5061,78
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	1294,10	1265,44
3	Прибыль от товарной продукции	6470,49	6327,22

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	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	острый и редуцированный пар	вода	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	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1811,30	-	-	-	-	-	1874,70	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2137,33	-	-	-	-	-	-	2212,15	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Железногорск, ИНН 2452000401)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1874,70	-	-	-	-	-	1947,81	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2212,15	-	-	-	-	-	-	2298,42	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	федеральное государственное	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	унитарное предприятие	одноставочный, руб./Гкал	2018	2056,59	-	-	-	-	-	2057,29	-	-	-	-	-
6.	«Горно-химический комбинат» (г. Железногорск,	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2426,78	-	-	-	-	-	2427,60	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 435,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 437,18 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 494,34 руб./Гкал.

Приложение № 1 к заключению по делу № 227-16,

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект - многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104) к системе теплоснабжения города Красноярска

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	-	-
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.			
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.			
1.3	оплата труда	тыс. руб.			
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.			
1.5	Внерезервационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.			
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч		3,6802	3,6802
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч		0,000	0,000

Приложение № 2 к заключению по делу № 227-16

Расчет платы в индивидуальном порядке за подключение закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект - многоэтажный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104), подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения г. Красноярска

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение	
			ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	44 324,46	44 324,47 ✓
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	-	-
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	-	-
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	3,6802	3,6802
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	-	-
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том	тыс. руб.	-	-
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-	-
3.1.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.		
3.1.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.		
...	...			
3.1.1.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.		
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	-	-
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	-	-
3.1.2.1.1	диаметр труб 159	тыс. руб.		
3.1.2.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.		
...	...			
3.1.2.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.		
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.		
3.1.2.2.1	диаметр труб 1	тыс. руб.		
3.1.2.2.2	диаметр труб 2	тыс. руб.		
...	...			
3.1.2.2.n	диаметр труб n	тыс. руб.		
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-	-
3.2.1		тыс. руб.		-
3.2.2		тыс. руб.		
...				
3.2.n		тыс. руб.		

1	2	3	4	5
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	35 459,57	35 459,58
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	28 512,91	28 512,91
4.1.1	Котельная № 5, ул. Тотмина, 24г	тыс. руб.	28 512,91	28 512,91
4.1.2	источник 2	тыс. руб.		
...	...			
4.1.n	источник n	тыс. руб.		
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.		
4.2.1	источник 1	тыс. руб.		
4.2.2	источник 2	тыс. руб.		
...	...			
4.2.n	источник n	тыс. руб.		
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	6 946,66	6 946,66
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.		
4.3.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.		
4.3.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.		
...	...			
4.3.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.		
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	6 946,66	6 946,66
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.		
4.3.2.1.1	диаметр труб 1	тыс. руб.		
4.3.2.1.2	диаметр труб 2	тыс. руб.		
...	...			
4.3.2.1.n	диаметр труб n	тыс. руб.		
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.		
4.3.2.2.1	диаметр труб 1	тыс. руб.		
4.3.2.2.2	диаметр труб 2	тыс. руб.		
...	...			
4.3.2.2.n	диаметр труб n	тыс. руб.		
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.		
4.4.1		тыс. руб.		
4.4.2		тыс. руб.		
...				
4.4.n		тыс. руб.		
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	2 408,82	2 408,83

Приложение № 3 к заключению по делу № 227-16

Плата обществу с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Производственно-строительная компания «Союз» (объект - многоквартирный жилой дом № 20, расположенный по адресу: г. Красноярск, Октябрьский район, жилой район «Ботанический», кадастровый номер земельного участка 25:50:01:00163:104)

№	Наименование	Единица	Значение
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	44 324,470
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	-
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	-
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	3,680
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	-
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	-
3.1.1.	Подземная прокладка	тыс. руб.	-
3.1.1.1.	в т.ч. канальная	тыс. руб.	-
3.1.1.1.1.	диаметр труб 159	тыс. руб.	-
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	35 459,58
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	28 512,91
4.1.1	Котельная № 5, ул. Тотмина, 24г	тыс. руб.	28 512,91
4.2.	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	6 946,66
4.2.1.	Подземная прокладка	тыс. руб.	6 946,66
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	8 864,89

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
муниципального унитарного предприятия «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Г кал	105 761,00	105 761,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Г кал/час	43,40	43,40
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	15 406,00	15 406,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	15 406,00	15 406,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 582,00	7 582,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 582,00	7 582,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Г кал	165,45	165,45
8	Удельный расход условного топлива	кг/Г кал	165,45	165,45
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	17 200,00	17 200,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	13 545,32	13 545,32
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	5 679,69	5 679,69

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

муниципального унитарного предприятия «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 561,81	3 482,95
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	46 031,22	45 012,02
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 018,91	1 974,21
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	2 018,91	1 974,21
	ИТОГО операционные расходы	51 611,94	50 469,17
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	637,28	637,28
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	637,28	637,28
5	Отчисления на социальные нужды	13 670,06	13 367,38
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 231,52	2 231,52
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	16 538,86	16 236,18
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	16 538,86	16 236,18
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	175 158,82	170 229,48
2	Расходы на электрическую энергию	20 424,50	21 632,53
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	332,71	327,28
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	195 916,02	192 189,29
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	2 484,94
VI.	ВСЕГО расходов	264 066,82	256 409,71

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Муниципальное коммунальное предприятие Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) (далее - МУП «УККР»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			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	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	МУП «УККР»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2303,84	-	-	-	-	-	2384,39	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2718,53	-	-	-	-	-	-	2813,58	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2384,39	-	-	-	-	-	2477,38	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2813,58	-	-	-	-	-	2923,31	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2645,56	-	-	-	-	-	2623,87	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3121,76	-	-	-	-	-	3096,17	-	-	-	-	-

МУП «УСКР»

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Управление коммунационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) (далее - МУП «УККР»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и			отборный пар давлением			острый и		
				вода	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	редуцированный пар	вода	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	редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	МУП «УККР»	руб./Гкал	2016	1882,05	-	-	-	-	-	1947,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	руб./Гкал	2016	2220,82	-	-	-	-	-	2298,47	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1947,86	-	-	-	-	-	2023,83	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2298,47	-	-	-	-	-	2388,12	-	-	-	-	-
5.	МУП «УЗКСР»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2161,21	-	-	-	-	-	2143,50	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2550,23	-	-	-	-	-	2529,33	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1348,51 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1404,92 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1529,44 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	27 291,00	27 291,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	10,43	10,43
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	17 166,00	17 166,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	17 166,00	17 166,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 558,50	11 558,50
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 558,50	11 558,50
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	232,84	232,84
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	232,84	232,84
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	825,43	825,43
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 259,55	2 259,55

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район,
ИНН 2407062290)**

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 418,61	4 719,82
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	63 740,26	55 520,18
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	12 612,06	10 985,58
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	22 819,78	19 876,89
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	22 819,78	19 876,89
	ИТОГО операционные расходы	104 590,72	91 102,48
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	5 346,58	2 792,10
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	19 249,56	16 767,10
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	24 596,14	19 559,20
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 1 368,78
11	Итого неподконтрольные расходы	24 596,14	18 190,42
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	45 922,21	38 894,01
2	Расходы на электрическую энергию	15 570,19	14 106,11
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 183,67	1 902,53
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	63 676,07	54 902,65
IV.	Прибыль	-	340,00
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	ВСЕГО расходов	192 862,93	164 535,54

Приложение № 4
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район,
ИНН 2407062290)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	4	5
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	340,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	340,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	85,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	425,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее - ООО «Жилье»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «Жилье»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6558,36	-	-	-	-	-	6787,90	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	7738,86	-	-	-	-	-	-	8009,72	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.	ООО «Жилье»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	6787,90	-	-	-	-	-	-	7085,83	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	8009,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	7435,98	-	-	-	-	-	-	-	7419,76	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	8774,46	-	-	-	-	-	-	-	8755,32	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее - ООО «Жилье»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			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	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	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	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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
1.1.	ООО «Жилье»	руб./Гкал	2016	4218,57	-	-	-	-	-	4366,22	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.		руб./Гкал	2016	4977,91	-	-	-	-	-	5152,14	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.	ООО «Жилье»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4366,22	-	-	-	-	-	-	4557,86	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	5152,14	-	-	-	-	-	-	5378,27	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4783,09	-	-	-	-	-	-	4772,66	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5644,05	-	-	-	-	-	-	5631,74	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 963,58 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1003,62 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1092,87 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с.
 Богучаны, ИНН 2407061346)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	119 564,00	119 564,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	45,98	45,98
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	36 671,00	36 671,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	36 671,00	36 671,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	241,11	241,11
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	241,11	241,11
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	825,43	825,43
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	7 774,68	7 774,68

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания
«Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	14 488,19	11 340,44
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	144 455,33	113 070,51
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	33 418,46	26 157,87
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	19 886,85	15 566,17
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	19 886,85	15 566,17
	ИТОГО операционные расходы	212 248,82	166 134,98
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	11 911,37	3 829,08
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	43 625,51	34 147,29
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	55 536,88	37 976,37
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 2 510,66
	Итого неподконтрольные расходы	55 536,88	35 465,71
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	112 041,03	97 490,16
2	Расходы на электрическую энергию	34 087,29	31 853,86
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	4 079,02	3 622,15
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	150 207,33	132 966,17
IV.	Прибыль	-	8 009,00
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	ВСЕГО расходов	417 993,03	342 575,87

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ п/п	Показатели	(производство) 2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	8009,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	8009,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	2002,25
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	10011,25

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее - ООО УК «Богучанжилкомхоз»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				остры и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением					
				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		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3443,62	-	-	-	-	-	3076,32	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	4063,47	-	-	-	-	-	3630,06	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3076,32	-	-	-	-	-	-	3377,95	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3630,06	-	-	-	-	-	-	3985,98	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4095,09	-	-	-	-	-	-	3077,60	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4832,21	-	-	-	-	-	-	3631,57	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее - ООО УК «Богучанжилкомхоз»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1325,43	-	-	-	-	-	1184,06	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1564,01	-	-	-	-	-	1397,19	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1184,06	-	-	-	-	-	1300,15	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1397,19	-	-	-	-	-	1534,18	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1576,18	-	-	-	-	-	1184,55	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1859,89	-	-	-	-	-	1397,77	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 668,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 697,03 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 758,73 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 75-16

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Емельяновский КК» (Емельяновский район, ИНН 2411025044)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	42 420,000	42 420,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	7,230	12,000
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	16 030,000	16 030,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	16 030,000	16 030,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	15 840,000	15 840,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	15 840,000	15 840,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	206,800	206,800
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	206,800	206,800
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,000	5 200,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	21 320,000	20 251,848
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3 295,000	2 623,463

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 75-16

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411025044)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	165224,13	125363,52
1.1	- расходы на сырье и материалы	0,00	0,00
1.2	- расходы на топливо	26865,97	24935,75
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	13831,90	10881,07
1.4	- расходы на холодную воду	832,57	793,49
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	- оплата труда	34752,25	31962,81
1.8	- отчисления на социальные нужды	10495,18	9652,77
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	29900,81	26566,04
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
1.13	- 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	0,00	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00

1	2	3	4
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	48545,45	20571,59
1.18.1	- налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	- земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	- транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5	- прочие налоги	0,00	0,00
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров(услуг)	48545,45	20571,59
2	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	165224,13	125363,52
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	165224,13	125363,52

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 75-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 75-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411025044)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411025044)	одноставочный, руб./Гкал	2017		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		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	
				1872,50	-	-	-	-	1945,53	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2017	-	-	-	-	-	2295,73	-	-	-	-	-

Примечание: Топливная составляющая определена в размере 426,59 руб./Гкал.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

акционерного общества «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	32 498,00	32 498,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	5,76	5,76
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 953,00	4 953,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 953,00	4 953,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 229,00	4 229,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 229,00	4 229,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	198,50	198,50
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	198,50	198,50
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 700,00	2 700,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	10 711,85	10 711,85
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 699,11	1 699,11

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 216,33	1 189,40
2	Расходы на ремонт основных средств	1 594,69	1 559,38
3	Расходы на оплату труда	6 774,27	6 624,28
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	2 105,71	2 059,09
	ИТОГО операционные расходы	11 691,00	11 432,14
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	312,89	312,89
4.1	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)	312,89	312,89
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 045,83	2 000,53
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	843,31	843,31
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	3 202,03	3 156,74
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	962,76
	Итого неподконтрольные расходы	3 202,03	2 193,98

III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	7 178,54	7 029,63
2	Расходы на электрическую энергию	6 611,43	6 884,32
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	214,08	206,12
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	14 004,05	14 120,08
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	ВСЕГО расходов	28 897,09	27 746,20

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924) (далее - АО «Санаторий «Красноярское Загорье»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				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	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	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	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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.		руб./Гкал	2016	825,16	-	-	-	-	-	853,78	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	АО «Санаторий «Красноярское Загорье»	руб./Гкал	2016	973,69	-	-	-	-	-	1007,46	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.		руб./Гкал	2017	853,78	-	-	-	-	-	853,78	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.		руб./Гкал	2017	1007,46	-	-	-	-	-	1007,46	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «Санаторий «Красноярское Загорье»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	936,16	-	-	-	-	-	937,36	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1104,67	-	-	-	-	-	-	1106,08	-	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества
 «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924) (далее - АО «Санаторий
 «Красноярское Загорье»)

№ п/л	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			острый и редуцированный пар			вода			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	573,18	-	-	-	-	-	-	593,06	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	676,35	-	-	-	-	-	-	699,81	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	593,06	-	-	-	-	-	-	593,06	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	699,81	-	-	-	-	-	-	699,81	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	АО «Санаторий «Красноярское Загорье»	одноставочный, руб./Гкал	2018	650,28	-	-	-	-	-	651,11	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	767,33	-	-	-	-	-	768,31	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 178,8 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 187,7 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 202,8 руб./Гкал.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	14903,40	14903,40
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	4,97	4,97
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1928,00	1928,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1928,00	1928,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1745,00	1745,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1745,00	1745,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	-	-
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	-	-
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	-	-
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	-	-
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	0	0

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с.
Бархатово, ИНН 2458009841)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	183,96	179,89
2	Расходы на ремонт основных средств	125,45	122,67
3	Расходы на оплату труда	1 741,60	1 703,04
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	1,15	1,12
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	234,61	229,41
	ИТОГО операционные расходы	2 286,77	2 236,14
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	463,03	463,03
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	141,55	146,59
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	141,55	146,59
5	Отчисления на социальные нужды	525,96	514,32
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

	ИТОГО	1 130,55	1 123,93
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 130,55	1 123,93
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	12 229,61	11 418,74
4	Расходы на холодную воду	26,69	26,33
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	12 256,30	11 445,07
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	15 673,61	14 805,14

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархагово, ИНН 2458009841)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		
				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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА»	однотарифный, руб./Гкал	2016	944,91	-	-	-	-	-	977,98	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«ВЕГА»	однотарифный, руб./Гкал	2016	944,91	-	-	-	-	-	977,98	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Березовский район, с. Бархагово, ИНН 2458009841)	однотарифный, руб./Гкал	2017	977,98	-	-	-	-	-	1013,41	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	«ВЕГА»	однотарифный, руб./Гкал	2017	977,98	-	-	-	-	-	1013,41	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1147,23	-	-	-	-	-	-	934,75	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1147,23	-	-	-	-	-	-	934,75	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	5 564,00	5 564,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,75	1,75
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	732,00	732,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	732,00	732,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	283,00	283,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	283,00	283,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	176,10	176,10
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	176,10	176,10
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.г.	192,00	192,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.г.	809,29	809,29
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	257,17	257,17

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

филиала «Восточный» открытого акционерного общества
«Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	201,95	197,48
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 830,61	1 790,08
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	96,62	94,48
	ИТОГО операционные расходы	2 129,18	2 082,04
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,93	2,93
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	1,00	1,00
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	1,93	1,93
5	Отчисления на социальные нужды	556,51	544,18
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8,15	8,15

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	567,58	555,26
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	567,58	555,26
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	11 226,93	10 606,90
2	Расходы на электрическую энергию	999,40	1 040,82
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	76,79	76,15
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	12 303,12	11 723,86
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	14 999,88	14 361,16

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям филиала «Восточный» акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				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	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	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	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		руб./Гкал	2016	2461,91	-	-	-	-	-	2609,61	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	Филиал «Восточный» акционерного общества	руб./Гкал	2016	2905,05	-	-	-	-	-	3079,34	-	-	-	-	-
3.	«Красноярскнефтепродукт»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		руб./Гкал	2017	2581,09	-	-	-	-	-	2581,09	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	3045,69	-	-	-	-	-	3045,69	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Филиал «Восточный» акционерного общества «Красноярскнефтепродукт»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2824,76	-	-	-	-	-	-	2885,90	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3333,22	-	-	-	-	-	-	-	3405,36	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии филиала «Восточный»
 акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				огорный пар давлением		острый и редуци рован- ный пар	огорный пар давлением		острый и редуци рован- ный пар						
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²		от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		руб./Гкал	2016	2096,51	-	-	-	-	-	2222,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Филиал «Восточный» акционерного общества «Красноярскнефтепродукт»	руб./Гкал	2016	2473,88	-	-	-	-	-	2622,30	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	2198,00	-	-	-	-	-	2198,00	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	2593,64	-	-	-	-	-	2593,64	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Филиал «Восточный» акционерного общества «Красноярскнефтепродукт»	одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	2405,51	-	-	-	-	-	2457,57	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	2838,50	-	-	-	-	-	2899,93	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1663,42 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1684,7 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1886,61 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 498,30	3 498,30
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	201,00	201,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	201,00	201,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	166,00	166,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	166,00	166,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	250,97	250,97
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	250,97	250,97
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	150,00	150,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 565,62	1 565,62
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	165,14	165,14

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3498,30	3498,30
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	201,00	201,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	201,00	201,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	166,00	166,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	166,00	166,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	250,97	250,97
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	250,97	250,97
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	150,00	150,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1565,62	1565,62
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	165,14	165,14

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район,
с. Тюхтет, ИНН 2438301020)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 749,20	3 666,19
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	1,59	1,55
	ИТОГО операционные расходы	3 750,79	3 667,74
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	87,42	91,23
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	87,42	91,23
5	Отчисления на социальные нужды	1 253,73	1 225,97
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

	ИТОГО	1 341,15	1 317,20
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 341,15	1 317,20
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	3 074,50	3 075,99
2	Расходы на электрическую энергию	653,65	1 143,64
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	9,42	9,27
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	3 737,57	4 228,90
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-613,25
VI.	ВСЕГО расходов	8 829,52	8 600,58

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)
 (далее - ООО «Коммунальщик»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2329,93	-	-	-	-	-	-	2411,48	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2329,93	-	-	-	-	-	-	2411,48	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2411,48	-	-	-	-	-	-	2505,53	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2411,48	-	-	-	-	-	-	2505,53	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Коммунальщик»	однотарифный, руб./Гкал	2018	2636,41	-	-	-	-	-	2681,60	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2636,41	-	-	-	-	-	2681,60	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тяхтет, ИНН 2438301020)
 (далее - ООО «Коммунальщик»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуци рован- ный 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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1882,41	-	-	-	-	-	-	1948,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1882,41	-	-	-	-	-	-	1948,29	-	-	-	-	-
3.	«Коммунальщик» Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1948,29	-	-	-	-	-	-	2024,27	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1948,29	-	-	-	-	-	-	2024,27	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Коммунальщик»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2130,02	-	-	-	-	-	2166,53	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2130,02	-	-	-	-	-	2166,53	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 775,28 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 831,51 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 879,31 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «КоммунСтройСервис» (Большеулуйский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного опуски тепловой энергии (мощности)	Гкал	6 840,00	6 840,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,26	1,26
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 284,00	1 284,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 284,00	1 284,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	900,36	900,36
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	900,36	900,36
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	228,90	228,90
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	228,90	228,90
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 972,01	3 972,01
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	80,00	80,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	416,82	416,82

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «КоммунаСтройСервис» (Большеулуйский район,
с. Большой Улуй, ИНН 2409000116)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 339,01	3 539,35	3 460,98
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 200,31	4 452,33	4 353,75
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	4 200,31	4 452,33	4 353,75
	ИТОГО операционные расходы	7 539,32	7 991,67	7 814,73
II.	Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	222,84	236,62	234,11
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	79,80	84,59	79,80
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	143,04	152,03	154,31
5	Отчисления на социальные нужды	1 008,38	1 068,88	1 045,22
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	1 231,22	1 305,50	1 279,33
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 231,22	1 305,50	1 279,33

III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	3 435,84	3 683,22	3 592,44
2	Расходы на электрическую энергию	2 035,50	2 169,85	2 661,96
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	205,51	217,84	236,82
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 676,85	6 070,90	6 491,21
IV.	Прибыль	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			- 778,47
VI.	ВСЕГО расходов	14 447,39	15 368,08	14 806,79

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «КоммунСтройСервис» (Большеулуйский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «КоммунСтройСервис» (Большешулейский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116) (далее - ООО «КоммунСтройСервис»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением				отборный пар давлением							
				вода	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	вода	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		руб./Гкал	2016	2092,98	-	-	-	-	-	2136,29	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «КоммунСтройСервис»	руб./Гкал	2016	2092,98	-	-	-	-	-	2136,29	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		руб./Гкал	2017	2136,29	-	-	-	-	-	2200,38	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	2136,29	-	-	-	-	-	2200,38	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «КоммунСтрой Сервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2385,02	-	-	-	-	-	2342,64	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2385,02	-	-	-	-	-	-	2342,64	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «КоммунСтройСервис»

(Большеулуйский район, с. Большой Улуй, ИНН 2409000116) (далее - ООО «КоммунСтройСервис»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		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		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		руб./Гкал	2016	1774,55	-	-	-	-	-	1811,27	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «КоммунСтройСервис»	руб./Гкал	2016	1774,55	-	-	-	-	-	1811,27	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	1811,27	-	-	-	-	-	1865,61	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1811,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
											1865,61					
5.	ООО «КоммунСтрой Сервис»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2022,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2022,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 422,96 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 442,23 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 479,71 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Курагинский тепловодоканал»
 (п/т Курагино, ИНН 2423010726)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	35 188,28	35 188,28
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	13,57	13,57
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	11 117,06	11 117,06
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	11 117,06	11 117,06
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 211,00	7 211,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 211,00	7 211,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	194,57	194,57
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	194,57	194,57
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 300,00	3 300,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	14 941,34	14 941,34
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 334,71	2 334,71

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	35 188,280	35 188,280
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	13,566	13,566
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	11 117,060	11 117,060
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	11 117,060	11 117,060
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 211,000	7 211,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 211,000	7 211,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	194,570	194,570
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	194,570	194,570
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 300,000	3 300,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	14 941,343	14 941,343
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 334,709	2 334,709

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал»
(пгт Курагино, ИНН 2423010726)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 337,20	4 597,43	4 495,64
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	26 365,50	27 947,43	27 328,63
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	5 164,40	5 474,26	5 353,06
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	5 164,40	5 474,26	5 353,06
	ИТОГО операционные расходы	35 867,10	38 019,12	37 177,32
II. Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	1 136,42	1 136,42	849,02
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	274,45	283,38	281,44
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	125,65	125,65	125,65
4.2	расходы на обязательное страхование	148,80	157,73	155,79
4.3	иные расходы	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	7 962,38	8 440,12	8 253,25
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	215,10	215,10	503,70
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	9 588,35	10 075,02	9 887,41
9	Налог на прибыль	-	-	1 129,07
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	676,94
	Итого неподконтрольные расходы	9 588,35	10 075,02	10 339,54

III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	12 862,34	13 788,43	13 765,17
2	Расходы на электрическую энергию	8 617,59	9 186,35	9 243,24
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	659,85	699,44	690,38
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	22 139,78	23 674,22	23 698,80
IV.	Прибыль	-	-	4 516,26
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			-
VI.	ВСЕГО расходов	67 595,23	71 768,36	75 731,92

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал»
(пгт Курагино, ИНН 2423010726)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	4516,26
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	4516,26
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	1129,07
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	5645,33

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726) (далее - ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1894,18	-	-	-	-	-	-	1960,47	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2235,13	-	-	-	-	-	-	2313,35	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1960,47	-	-	-	-	-	-	2435,04	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2313,35	-	-	-	-	-	-	2873,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»	руб./Гкал	2018	2156,22	-	-	-	-	-	2130,08	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		руб./Гкал	2018	2544,34	-	-	-	-	-	2513,49	-	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)
(далее - ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7		8	9	10		11	12	13		14
1.																
1.1.																
2.	ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»															
2.1.																
3.																
3.1.																

Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)

одноставочный, 2016 1150,31 - - - 1190,57 - - -

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

одноставочный, 2016 1357,37 - - - 1404,87 - - -

Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)

одноставочный, 2017 1190,57 - - - 1478,77 - - -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1404,87	-	-	-	-	-	-	1744,95	-	-	-	-
5.	ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1309,45	-	-	-	-	-	-	1293,58	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1545,15	-	-	-	-	-	-	1526,42	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 277,77 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 292,85 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 315,04 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)
 (далее - ООО «Жилпрогресс-1»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	15 917,83	15 917,83
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 607,00	3 607,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 607,00	3 607,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	8 512,33	8 512,33
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	8 512,33	8 512,33
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	248,51	248,51
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	248,51	248,51
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	8 512,48	8 512,48
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	819,11	819,11

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1»
(Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированны е
1	2	3	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	728,83	772,56	755,46
2	Расходы на ремонт основных средств	3 080,35	3 265,17	3 192,87
3	Расходы на оплату труда	12 676,17	13 436,75	13 139,24
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	362,49	384,24	375,73
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	362,49	384,24	375,73
	ИТОГО операционные расходы	16 847,84	17 858,71	17 463,30
II. Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	453,55	482,56	350,24
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	453,55	482,56	350,24
5	Отчисления на социальные нужды	3 828,20	4 057,90	3 968,05
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	4 281,75	4 540,46	4 318,29
9	Налог на прибыль	-	-	-

10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 281,75	4 540,46	4 318,29
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	8 376,17	8 979,26	8 752,54
2	Расходы на электрическую энергию	3 562,70	3 797,84	4 357,18
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	231,95	245,87	241,69
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	12 170,83	13 022,97	13 351,41
IV.	Прибыль	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			
VI.	ВСЕГО расходов	33 300,43	35 422,14	35 133,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)
 (далее - ООО «Жилпрогресс-1») по СЦТ № 1 «поселок Первоманск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	руб./Гкал	2016	1748,87	-	-	-	-	-	-	1810,08	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	руб./Гкал	2016	1748,87	-	-	-	-	-	-	1810,08	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	руб./Гкал	2017	1810,08	-	-	-	-	-	-	2208,32	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	руб./Гкал	2017	1810,08	-	-	-	-	-	-	2208,32	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Жилпрогресс-1»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1992,85	-	-	-	-	-	1986,13	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1992,85	-	-	-	-	-	-	1986,13	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)
 (далее - ООО «Жилпрогресс-1») по СЦТ № 1 «поселок Первоманск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	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	острый и редуцированный пар	вода	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	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1205,16	-	-	-	-	-	-	1247,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1205,16	-	-	-	-	-	-	1247,35	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1247,35	-	-	-	-	-	-	1521,79	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1247,35	-	-	-	-	-	-	1521,79	-	-	-	-
5.	ООО «Жилпрогресс-1»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1373,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1373,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 386,67 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 406,12 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 440,82 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 7

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) (далее - ООО «Жилпрогресс-1») по СЦТ № 2 «поселок Унгут»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			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	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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5975,71	-	-	-	-	-	-	6184,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5975,71	-	-	-	-	-	-	6184,86	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6184,86	-	-	-	-	-	-	7461,96	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6184,86	-	-	-	-	-	-	7461,96	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Жилпрогресс-1»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6786,35	-	-	-	-	-	6762,44	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	6786,35	-	-	-	-	-	-	6762,44	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)
 (далее - ООО «Жилпрогресс-1») по СЦТ № 2 «поселок Унгут»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуци рован- ный 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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «Жилпрогресс-1»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3542,30	-	-	-	-	-	3666,28	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Жилпрогресс-1»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3542,30	-	-	-	-	-	3666,28	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ООО «Жилпрогресс-1»	одноставочный, руб./Гкал	2017	3666,28	-	-	-	-	-	4423,32	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3666,28	-	-	-	-	-	4423,32	-	-	-	-	-
5.	ООО «Жилпрогресс-1»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловою энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4022,84	-	-	-	-	-	4008,66	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4022,84	-	-	-	-	-	4008,66	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 636,89 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 665,71 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 722,34 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 160-16

Анализ основных технико - экономических показателей
Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский крайевой
противотуберкулезный диспансер № 1»
(г. Красноярск, ИНН 2464008420)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	5212,95	7579,84
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	1639,80
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	1639,80
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	660,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	660,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	238,00	237,95
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	238,00	237,95
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	267,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3130,00	0,00

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 160-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,7
2	Индекс роста цен на топливо	104,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,7
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,0

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 160-16

Расходы по статьям расходов

Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения
«Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»
(г. Красноярск, ИНН 2464008420)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	0,00	24 549,58
1.1	- расходы на сырье и материалы	0,00	0,00
1.2	- расходы на топливо	0,00	3 969,07
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические	0,00	15 591,84
1.4	- расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных	0,00	1 673,75
1.7	- оплата труда	0,00	2 546,02
1.8	- отчисления на социальные нужды	0,00	768,90
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
1.13	- 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	0,00	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00

1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00
1.18.1	- налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	- земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	- транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5	- прочие налоги	0,00	0,00
2	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	0,00	24549,58
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	0,00	24549,58
6	Необходимая валовая выручка, всего	0,00	24549,58

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 160-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) (далее - КГБУЗ «ККПД № 1»)

по СЦТ № 1 «г. Канск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
	КГБУЗ «ККПД № 1»			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	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.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2650,10	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2650,10	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулируемую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 160-16
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного
 бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский крайовой противотуберкулезный диспансер № 1»
 (г. Красноярск, ИНН 2464008420) (далее - КГБУЗ «ККПД № 1»)

по СЦТ № 1 «г. Канск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
1.	КГБУЗ «ККПД № 1»	одноставочный, руб./Гкал	2017	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	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	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
				1513,45	-	-	-	1572,47	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
		одноставочный, руб./Гкал	2017	1513,45	-	-	-	-	-	-	-	1572,47	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
		одноставочный, руб./Гкал	2017	1513,45	-	-	-	-	-	-	-	1572,47	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая определена в размере 449,01 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулирующую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 160-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) (далее - КГБУЗ «ККПД № 1»)

по СЦТ № 2 «п. Озеро Тагарское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
	КГБУЗ «ККПД № 1»			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	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.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1375,68	-	-	-	1429,33	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1375,68	-	-	-	1429,33	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулируемую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 160-16
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного
бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский крайевой противотуберкулезный диспансер № 1»
(г. Красноярск, ИНН 2464008420) (далее - КГБУЗ «ККПД № 1») по СЦТ № 2 «п. Озеро Тагарское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
1.	КГБУЗ «ККПД № 1»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2017	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
				от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 13,0 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 13,0 кг/см ²
		одноставочный, руб./Гкал	2017	1302,43	-	-	1353,22	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
		одноставочный, руб./Гкал	2017	1302,43	-	-	1353,22	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 706,68 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулирующую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 160-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) (далее - КГБУЗ «ККПД № 1»)

по СЦТ № 3 «г. Красноярск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
	КГБУЗ «ККПД № 1»			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	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.		однотарифный, руб./Гкал	2017	6688,99	-	-	-	7120,50	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	6688,99	-	-	-	7120,50	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулируемую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 160-16
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного
бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский крайевой противотуберкулезный диспансер № 1»
(г. Красноярск, ИНН 2464008420) (далее - КГБУЗ «ККПД № 1») по СЦТ № 3 «г. Красноярск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017															
				вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением											
				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	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	вода	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	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	острый и редуцированный пар	острый и редуцированный пар	
1.	КГБУЗ «ККПД № 1»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	одноставочный, руб./Гкал	2017	5137,98	-	-	-	-	-	-	5469,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2017	5137,98	-	-	-	-	-	-	-	5469,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая энергия вырабатывается на электростанциях.
2. Тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулирующую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
открытого акционерного общества «Дзержинское автотранспортное предприятие» (Дзержинский район,
с.Дзержинское, ИНН 2410000368)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 075,60	2 075,60
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час		0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	171,00	171,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	171,00	171,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	258,00	258,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	258,00	258,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	253,50	253,50
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	253,50	253,50
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	972,34	972,34
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	98,00	98,00

8.11
2017

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Дзержинское автотранспортное предприятие»
(Дзержинский район, с.Дзержинское, ИНН 2410000368)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	191,19	202,66	198,17
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	618,84	655,97	641,44
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	48,60	51,52	50,38
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	-	-	-
	ИТОГО операционные расходы	858,63	910,14	889,99
II.	Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	153,46	163,08	182,48
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	4,92	5,21	4,92
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	148,54	157,87	177,56
5	Отчисления на социальные нужды	186,89	198,10	193,72
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	22,70	22,70	22,70
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	363,05	383,89	398,90
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	363,05	383,89	398,90

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	723,00	775,05	811,64
2	Расходы на электрическую энергию	679,51	724,35	799,18
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	237,19
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 402,50	1 499,41	1 848,01
IV.	Прибыль	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			- 446,92
VI.	ВСЕГО расходов	2 624,18	2 793,44	2 689,98

Приложение № 4
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
открытого акционерного общества «Дзержинское автотранспортное предприятие»
(Дзержинский район, с. Дзержинское, ИНН 2410000368)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированн ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Дзержинское автотранспортное предприятие» (Дзержинский район, с. Дзержинское, ИНН 2410000368) (далее - ОАО «Дзержинское автотранспортное предприятие»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	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	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	1251,75	-	-	-	-	-	-	1276,85	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	1251,75	-	-	-	-	-	-	1276,85	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	1276,85	-	-	-	-	-	-	1315,15	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	1276,85	-	-	-	-	-	-	1315,15	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ОАО «Дзержинское автотранспортное предприятие»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1414,84	-	-	-	-	-	1418,03	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1414,84	-	-	-	-	-	1418,03	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Дзержинское автотранспортное предприятие» (Дзержинский район, с.Дзержинское, ИНН 2410000368) (далее - ОАО «Дзержинское автотранспортное предприятие»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	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	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	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Дзержинское автотранспортное предприятие»	руб./Гкал	2016	912,44	-	-	-	-	-	930,74	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Дзержинское автотранспортное предприятие»	руб./Гкал	2016	912,44	-	-	-	-	-	930,74	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Дзержинское автотранспортное предприятие»	руб./Гкал	2017	930,74	-	-	-	-	-	958,66	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	930,74	-	-	-	-	-	-	958,66	-	-	-	-
5.	ОАО «Дзержинское автотранспортное предприятие»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2018	1031,33	-	-	-	-	-	-	-	1033,65	-	-	-
6.1.		одноставочный, руб./Гкал													
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2018	1031,33	-	-	-	-	-	-	-	1033,65	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 321,82 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 361,28 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 365 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН
 2424005824)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	10 373,00	10 373,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,88	1,88
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 323,00	1 323,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 323,00	1 323,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 282,00	1 282,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 282,00	1 282,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	195,41	195,41
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	180,70	180,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	740,00	740,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3 650,20	3 650,20
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	601,83	601,83

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 278,78	1 250,47
2	Расходы на ремонт основных средств	928,10	907,55
3	Расходы на оплату труда	8 231,34	8 049,09
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	781,69	764,38
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	781,69	764,38
	ИТОГО операционные расходы	11 219,92	10 971,50
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	207,54	207,75
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	207,54	207,75
5	Отчисления на социальные нужды	2 485,87	2 430,83
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	2 693,41	2 638,58

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 693,41	2 638,58
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	3 230,44	3 162,94
2	Расходы на электрическую энергию	3 751,54	4 146,00
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	66,52	64,19
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	7 048,51	7 373,12
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	537,73
VI.	ВСЕГО расходов	20 961,84	20 445,47

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1872,97	-	-	-	-	-	1938,51	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифность «Коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1872,97	-	-	-	-	-	1938,51	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	(Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1938,51	-	-	-	-	-	2014,11	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1938,51	-	-	-	-	-	-	2014,11	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2129,85	-	-	-	-	-	-	2128,42	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2129,85	-	-	-	-	-	-	2128,42	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие											
				вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			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	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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1263,43	-	-	-	-	-	1307,64	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1263,43	-	-	-	-	-	1307,64	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1307,64	-	-	-	-	-	1358,64	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1307,64	-	-	-	-	-	1358,64	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1436,71	-	-	-	-	-	1435,75	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1436,71	-	-	-	-	-	1435,75	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 257,65 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 270,43 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 292,22 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	7 930,63	7 930,63
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,81	3,81
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 010,00	3 010,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 010,00	3 010,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 066,90	4 066,90
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 066,90	4 066,90
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	195,41	195,41
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	253,58	253,58
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 370,00	1 370,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	4 954,15	4 954,15
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	111,09	111,09

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный
Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	925,15	904,66
2	Расходы на ремонт основных средств	3 201,47	3 130,58
3	Расходы на оплату труда	16 009,77	15 655,29
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	652,09	637,65
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	652,09	637,65
	ИТОГО операционные расходы	20 788,48	20 328,19
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	4 834,95	4 727,90
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	4 834,95	4 727,90

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 834,95	4 727,90
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	5 418,11	5 340,75
2	Расходы на электрическую энергию	2 830,94	3 101,14
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	315,12	310,11
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 564,17	8 752,00
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	1 438,45
VI.	ВСЕГО расходов	34 187,60	32 369,64

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением				вода	отборный пар давлением	отстры				
					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			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	и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3482,38	-	-	-	-	-	4014,20	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Ирбейский Коммунальный Комплекс»	однотарифный, руб./Гкал	2016	4109,21	-	-	-	-	-	4736,76	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	(Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4014,20	-	-	-	-	-	4170,75	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Ирбейский Коммунальный Комплекс»	однотарифный, руб./Гкал	2017	4736,76	-	-	-	-	-	4921,49	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4703,22	-	-	-	-	-	-	4311,62	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	(Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	одноставочный, руб./Гкал	2018	5549,80	-	-	-	-	-	5087,71	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением					
				вода	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной	руб./Гкал	2016	2322,58	-	-	-	-	-	2677,29	-	-	-	-	-
2.	ответственностью														
2.1.	«Ирбейский Коммунальный	руб./Гкал	2016	2740,64	-	-	-	-	-	3159,20	-	-	-	-	-
3.	Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)														
3.1.	район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	руб./Гкал	2017	2677,29	-	-	-	-	-	2781,70	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный,	руб./Гкал	2017	3159,20	-	-	-	-	-	3282,41	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	3136,83	-	-	-	-	-	2875,65	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3701,46	-	-	-	-	-	3393,27	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 461,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 488,16 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 523,95 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

открытого акционерного общества «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	5 730,93	5 730,93
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	195,41	195,41
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	207,04	207,04
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	510,00	510,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 889,38	1 889,38
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	95,77	95,77

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
открытого акционерного общества «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г.
Красноярск, ИНН 2466146520)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	155,98	152,53
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 980,22	2 914,23
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	ИТОГО операционные расходы	3 136,20	3 066,76
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	894,07	874,27
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	894,07	874,27

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	894,07	874,27
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	945,23	923,14
2	Расходы на электрическую энергию	264,74	389,79
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	0,33	0,33
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 210,30	1 313,26
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	236,63
VI.	ВСЕГО расходов	5 240,57	5 017,66

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества
 «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		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		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	акционерное общество «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)	одноставочный, руб./Гкал	2016	860,69	-	-	-	-	-	860,69	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1015,61	-	-	-	-	-	1 015,61	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	акционерное общество «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)	одноставочный, руб./Гкал	2017	860,69	-	-	-	-	-	894,26	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1015,61	-	-	-	-	-	1055,23	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Гравиметрическая экспедиция № 3» (г. Красноярск, ИНН 2466146520)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	982,18	-	-	-	-	-	-	935,57	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1158,97	-	-	-	-	-	-	1103,97	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 153,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 161,08 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 174,5 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 258-16

Анализ основных технико - экономических показателей
МП ЭМР "Олимпийский Электросети" (г. Ужур, ИНН 8801011136)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 812,000	3 812,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	13,570	13,570
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	930,000	930,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	930,000	930,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	458,000	458,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	458,000	458,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	194,570	194,570
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	194,570	194,570
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 300,000	3 300,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 537,752	1 537,752

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 258-16

Расходы по статьям расходов

Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района
«Илимпейские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	18 700,92	13 965,33
1.1	- расходы на сырье и материалы	192,90	133,49
1.2	- расходы на топливо	0,00	0,00
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	0,00	0,00
1.4	- расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных	6 934,80	6 934,80
1.7	- оплата труда	5 557,60	4 279,33
1.8	- отчисления на социальные нужды	1 678,40	1 227,18
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1 767,02	370,07
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
1.13	- 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	0,00	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 570,22	1020,46
1.18.1	- налог на имущество организаций	1 020,46	1020,46
1.18.2	- земельный налог	0,00	
1.18.3	- транспортный налог	0,00	
1.18.4	- водный налог	0,00	
1.18.5	- прочие налоги	0,00	
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	1 549,76	
2	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	0,00	13965,33
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, всего	18 700,92	13965,33

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 258-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 258-16
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского
 муниципального района «Илимпейские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136)
 (далее - МП ЭМР «Илимпейские электросети»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
	МП ЭМР «Илимпейские электросети»			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	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.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3606,70	-	-	-	-	-	3747,36	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	4255,90	-	-	-	-	-	4421,88	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 258-16
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия
 Эвенкийского муниципального района «Илимпейские электросети» (пгт Тура, ИНН 8801011136)
 (далее - МП ЭМР «Илимпейские электросети»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017			острый и редуцир ован- ный пар			
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцир ован- ный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцир ован- ный 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	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.	МП ЭМР «Илимпейские электросети»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)											
		одноставочный, руб./Гкал	2017	2899,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
	одноставочный, руб./Гкал	2017	3421,24	-	-	-	-	-	-	-	-	3554,66	

Примечание: тепловая энергия вырабатывается посредством систем утилизации тепла.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуриинское» (Канский район,
с. Большая Уря, ИНН 2450031482) (далее - ООО «ЖКХ Большеуриинское»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 313,04	2 313,04
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,41	0,41
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	648,80	648,80
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	648,80	648,80
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	195,41	195,41
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	252,50	252,50
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	395,22	395,22
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 323,63	1 323,63
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	133,38	133,38

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуриновское» (Канский район, с. Большая Уря, ИНН 2450031482)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	869,20	849,95
2	Расходы на ремонт основных средств	756,84	740,08
3	Расходы на оплату труда	2 475,76	2 420,94
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	ИТОГО операционные расходы	4 101,80	4 010,98
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	76,77	75,48
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	76,77	75,48
5	Отчисления на социальные нужды	742,73	726,28
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	819,50	801,76

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	819,50	801,76
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	2 217,44	2 169,41
2	Расходы на электрическую энергию	614,90	640,29
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 832,35	2 809,70
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	168,57
VI.	ВСЕГО расходов	7 753,64	7 453,87

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуринское» (Канский район, с. Большая Уря,
 ИНН 2450031482) (далее - ООО «ЖКХ Большеуринское»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		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	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				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3136,70	-	-	-	-	-	-	3169,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3136,70	-	-	-	-	-	-	3169,33	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3169,33	-	-	-	-	-	-	3292,93	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3169,33	-	-	-	-	-	-	3292,93	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «ЖКХ Большеуриинское»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3593,98	-	-	-	-	-	-	3445,24	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3593,98	-	-	-	-	-	-	-	3445,24	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Большеуринское» (Канский район, с. Большая Уря,
 ИНН 2450031482) (далее - ООО «ЖКХ Большеуринское»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2369,80	-	-	-	-	-	-	2394,45	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2369,80	-	-	-	-	-	-	2394,45	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2394,45	-	-	-	-	-	-	2487,83	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2394,45	-	-	-	-	-	-	2487,83	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «ЖКХ Большееуринское»	2018	2715,28	-	-	-	-	-	-	2602,91	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		2018	2715,28	-	-	-	-	-	-	2602,91	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 698,39 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 732,45 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 792,09 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
закрытого акционерного общества «КрасГТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 068,00	3 068,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,95	0,95
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 425,00	1 425,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 425,00	1 425,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 148,00	1 148,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 148,00	1 148,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	235,34	235,34
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	235,34	235,34
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	100,00	100,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 609,41	1 609,41
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	266,17	266,17

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

закрытого акционерного общества «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	191,25	187,02
2	Расходы на ремонт основных средств	371,00	362,79
3	Расходы на оплату труда	1 765,97	1 726,87
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	ИТОГО операционные расходы	2 328,22	2 276,67
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	533,32	521,51
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	533,32	521,51

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	533,32	521,51
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	2 093,80	2 037,16
2	Расходы на электрическую энергию	803,06	842,18
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 896,87	2 879,34
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	112,33
VI.	ВСЕГО расходов	5 758,41	5 565,20

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
к поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «КрасПТМ»
(г. Красноярск, ИНН 2463045877)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением 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	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением 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	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1744,99	-	-	-	-	-	1780,60	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2059,09	-	-	-	-	-	2101,11	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1780,60	-	-	-	-	-	1850,04	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2101,11	-	-	-	-	-	2183,05	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1981,19	-	-	-	-	-	-	1978,20	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2337,80	-	-	-	-	-	-	2334,28	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		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		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1083,34	-	-	-	-	-	1105,45	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1278,35	-	-	-	-	-	1304,43	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1105,45	-	-	-	-	-	1148,56	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1304,43	-	-	-	-	-	1355,30	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1229,98	-	-	-	-	-	-	1228,12	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1451,38	-	-	-	-	-	-	1449,18	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 434,72 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 453,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 493,04 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 710,00	2 710,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,75	0,75
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	90 772,00	90 772,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	820,00	820,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	195,41	195,41
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	194,81	194,81
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	50,00	50,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	897,95	897,95
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	178,17	178,17

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г.
Красноярск, ИНН 2466226279)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	18,83	18,42
2	Расходы на ремонт основных средств	1 313,07	1 284,00
3	Расходы на оплату труда	5 201,32	5 086,15
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	701,94	686,40
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	701,94	686,40
	ИТОГО операционные расходы	7 235,17	7 074,97
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	403,50	398,91
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	403,50	398,91
5	Отчисления на социальные нужды	1 570,80	1 536,02
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	1 974,30	1 934,93

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 974,30	1 934,93
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	2 398,79	2 346,14
2	Расходы на электрическую энергию	2 233,25	2 326,42
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	11,96	11,77
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 644,00	4 684,33
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		465,74
VI.	ВСЕГО расходов	13 853,46	14 159,97

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	одноставочный, руб./Гкал	2016	4737,11	-	-	-	-	-	4902,91	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	одноставочный, руб./Гкал	2016	4737,11	-	-	-	-	-	4902,91	-	-	-	-	-
3.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	одноставочный, руб./Гкал	2017	4902,91	-	-	-	-	-	5651,26	-	-	-	-	-
4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	одноставочный, руб./Гкал	2017	4902,91	-	-	-	-	-	5651,26	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	5388,55	-	-	-	-	-	-	5382,51	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	Красноярск, (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	однотарифный, руб./Гкал	2018	5388,55	-	-	-	-	-	-	5382,51	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3107,13	-	-	-	-	-	3215,88	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3107,13	-	-	-	-	-	3215,88	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3215,88	-	-	-	-	-	3706,73	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3215,88	-	-	-	-	-	3706,73	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Атланта Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466226279)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3534,42	-	-	-	-	-	-	3530,46	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3534,42	-	-	-	-	-	-	3530,46	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 683,89 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 717,04 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 775,65 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирюльский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	12 911,00	12 911,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,33	1,33
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 661,00	4 661,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 661,00	4 661,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	5 538,00	5 538,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	5 538,00	5 538,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	218,60	218,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	218,60	218,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 900,00	2 900,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	14 440,75	14 440,75
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	893,08	893,08

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	834,56	816,08
2	Расходы на ремонт основных средств	391,22	382,56
3	Расходы на оплату труда	5 812,49	5 683,79
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	ИТОГО операционные расходы	7 038,27	6 882,43
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	582,63	572,15
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	4,40	4,15
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	578,23	568,00
5	Отчисления на социальные нужды	1 755,37	1 716,50
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	2 338,01	2 288,65

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 338,01	2 288,65
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	8 063,49	7 882,64
2	Расходы на электрическую энергию	2 205,81	2 243,68
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	207,10	203,80
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	10 476,40	10 330,13
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		325,75
VI.	ВСЕГО расходов	19 852,67	19 826,96

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бириллосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бириллосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1420,52	-	-	-	-	-	1470,23	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бириллосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1420,52	-	-	-	-	-	1470,23	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бириллосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1470,23	-	-	-	-	-	1615,64	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бириллосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1470,23	-	-	-	-	-	1615,64	-	-	-	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2018	1620,06	-	-	-	-	-	1624,28	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1620,06	-	-	-	-	-	1624,28	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилпосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилпосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	одноставочный, руб./Гкал	2016	838,21	-	-	-	-	-	867,54	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилпосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	одноставочный, руб./Гкал	2016	838,21	-	-	-	-	-	867,54	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	одноставочный, руб./Гкал	2017	867,54	-	-	-	-	-	953,34	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилпосский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	одноставочный, руб./Гкал	2017	867,54	-	-	-	-	-	953,34	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	955,95	-	-	-	-	-	-	958,44	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	955,95	-	-	-	-	-	-	958,44	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 428,06 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 448,59 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 485,5 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	26460,00	29171,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,30	0,70
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	540,00	90772,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	540,00	1644,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	6780,00	6780,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	6780,00	6780,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	230,00	210,20
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	230,00	210,20
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3474,00	501,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	11041,00	11546,01
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2756,00	1711,291

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 695,40	3 613,58
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 100,28	1 075,92
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	ИТОГО операционные расходы	4 795,68	4 689,50
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	73,69	69,52
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	168,34	163,23
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия	90,34	85,23
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	78,00	78,00
5	Отчисления на социальные нужды	1 063,83	1 040,28
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 321,83	5 321,83
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-
	ИТОГО	6 627,69	6 594,85

9	Налог на прибыль		-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	6 627,69	6 594,85
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	9 710,85	9 449,00
2	Расходы на электрическую энергию	4 205,67	4 469,55
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	132,90	130,77
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	14 049,42	14 049,32
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	230,18
VI.	ВСЕГО расходов	25 472,79	25 103,49

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)
(далее - ОАО «Птицефабрика «Заря»)

№ л/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	816,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	963,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	845,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	997,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
										1036,48					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	одноставочный, руб./Гкал	2018	905,89	-	-	-	-	-	920,33	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1068,95	-	-	-	-	-	1085,99	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)
(далее - ОАО «Птицефабрика «Заря»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	532,30	-	-	-	-	-	-	550,89	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	628,11	-	-	-	-	-	-	650,05	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	550,89	-	-	-	-	-	-	572,37	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	650,05	-	-	-	-	-	-	675,40	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	590,31	-	-	-	-	-	599,72	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	696,57	-	-	-	-	-	-	707,67	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 293,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 306,64 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 333,41 руб./Гкал.

Анализ основных технико - экономических показателей
филиала «Решотинский шпалопродюсционный завод» акционерного общества «ГрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год	Период регулирования 2018 год	Период регулирования 2019 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	83420,00	83456,01	83456,01	83456,01
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	22,20	16,68	16,68	16,68
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	179,70	179,70	179,70	179,70
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	179,70	179,70	179,70	179,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	6541,00	3829,00	3829,00	3829,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	29498,00	28620,31	28620,31	28620,31
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	330,84	257,17	257,17	257,17

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 46-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя			
		2017	2018	2019
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	104,70	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на топливо	104,20	104,30	104,30
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70	104,70	105,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	106,5	106,60	106,70

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 46-16

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340) на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	Филиал «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)	2017	29030,627	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2019			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис»
(г. Москва, ИНН 7708670340)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год	РЭК 2019 год
i	2	4	5	7	i0
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	426,14	426,14	451,71	473,84
2	Расходы на ремонт основных средств	1 188,71	388,71	412,03	432,22
3	Расходы на оплату труда	23 743,59	22 591,78	23 947,29	25 120,71
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	800,00	303,72	321,94	337,72
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 224,96	5 320,27	5 639,49	5 915,83
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату	-	-	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	-	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-	-
5.7	Расходы на служебные командировки	44,74	-	-	-
5.8	Расходы на обучение персонала	184,10	-	-	-
5.9	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.10	Арендная плата	-	-	-	-
5.11	Другие расходы	7 996,12	5 320,27	5 639,49	5 915,83
	ИТОГО операционные расходы	34 383,40	29 030,63	30 772,46	32 280,31
II.	Неподконтрольные расходы				

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	284,80	284,80	301,89	316,68
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 734,32	2 053,70	2 176,92	2 274,68
4.1	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	531,30	238,79	253,12	265,52
4.2	расходы на обязательное страхование	19,34	19,34	20,50	21,50
4.3	иные расходы	1 183,68	1 795,57	1 903,30	1 987,65
5	Отчисления на социальные нужды	7 455,49	7 093,82	7 519,45	7 887,90
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 042,17	3 880,51	4 113,34	4 314,90
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	516,04	-	-	-
	ИТОГО	14 032,82	13 312,83	14 111,60	14 794,16
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	14 032,82	13 312,83	14 111,60	14 794,16
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	18 190,42	18 089,80	18 867,66	19 678,97
2	Расходы на электрическую энергию	10 880,23	9 138,17	9 741,29	10 393,95
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	29 070,65	27 227,96	28 608,94	30 072,92
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	77 486,87	69 571,42	73 493,01	77 147,40

Приложение № 6
к экспертному заключению по делу № 46-16

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)

п.п.	Наименование показателя	тыс.руб.						
		Утверждено РЭК на 2016 год	Предложение ЭСО на 2017 год	Уровень отклонений, (гр.4-гр.3)	Заключение РЭК на 2017 год	Уровень отклонений, (гр.6-гр.3)		
1	2	3	4	5	6	7		
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	63610,45	76170,83	12560,38	69571,42	5 960,97		
1.1	расходы на сырье и материалы	1865,28	426,14	-1439,14	426,14	-1 439,14		
1.2	расходы на топливо	17364,48	18190,42	825,94	18089,80	725,32		
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	8675,20	10880,23	2205,03	9138,17	462,97		
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	3848,30	4042,17	193,87	3880,51	32,21		
1.7	оплата труда	22019,28	23743,59	1724,31	22591,78	572,50		
1.8	отчисления на социальные нужды	6914,05	7455,49	541,44	7093,82	179,77		
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	1188,71	1188,71	388,71	388,71		

1	2	3	4	5	6	7
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	800,00	800,00	303,72	303,72
1.11	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	876,02	876,02	93,11	93,11
1.12	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	339,43	531,30	191,87	238,79	-100,63
1.13	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	284,80	284,80	284,80	284,80
1.14	расходы на служебные командировки	0,00	44,74	44,74	0,00	0,00
1.15	расходы на обучение персонала	0,00	184,10	184,10	0,00	0,00
1.16	объектов, учитываемые при определении	0,00	19,34	19,34	19,34	19,34
1.17	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	787,33	7120,10	6332,77	5227,17	4 439,84
1.18	налог на имущество организаций	1750,41	1168,18	-582,23	1780,07	29,65
1.18.1	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.2	транспортный налог	4,37	7,20	2,83	7,20	2,83
1.18.3	водный налог	42,32	8,30	-34,02	8,30	-34,02
1.18.4	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.5						

1	2	3	4	5	6	7
	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.6		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Внереализационные расходы, всего:	0,00	516,04	516,04	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обеснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	516,04	516,04	0,00	0,00
2.4.2	другие обеснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего:	0,00	800,00	800,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	800,00	800,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Выпадающие доходы/экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, всего	63610,45	77486,87	13876,42	69571,42	5 960,97

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			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	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	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	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	Филиал «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)	руб./Гкал	2017	818,43	-	-	-	-	821,95	850,35	-	-	-	-	854,01			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	«ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)	руб./Гкал	2017	965,75	-	-	-	-	-	1003,41	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	«ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)	руб./Гкал	2018	850,35	-	-	-	-	854,01	904,61	-	-	-	-	908,50			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	«ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)	руб./Гкал	2018	1003,41	-	-	-	-	-	1067,44	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Филиал «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	904,61	-	-	-	-	908,50	948,98	-	-	-	-	942,51
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	«ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)	одноставочный, руб./Гкал	2019	1067,44	-	-	-	-	-	1119,80	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 216,76 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 217,69 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 226,08 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 227,05 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2019 год определена в размере 235,8 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2019 год определена в размере 236,81 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН
 2428005222)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	34 869,32	34 869,32
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	9,69	9,69
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 842,00	9 842,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 842,00	9 842,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 027,00	11 027,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 027,00	11 027,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	239,52	239,52
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	239,52	239,52
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 630,00	1 630,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	5 753,32	5 753,32
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 509,24	1 509,24

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижнеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 376,94	2 324,31
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	29 253,41	28 605,69
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 709,45	2 649,46
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	2 709,45	2 649,46
	ИТОГО операционные расходы	34 339,81	33 579,47
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	62,58	62,58
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	62,58	62,58
5	Отчисления на социальные нужды	9 833,26	9 615,53
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	9 895,84	9 678,11

9	Налог на прибыль		-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	9 895,84	9 678,11
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	6 093,98	6 033,76
2	Расходы на электрическую энергию	6 679,49	6 932,92
3	Расходы на тепловую энергию	26 595,06	26 081,68
4	Расходы на холодную воду	455,39	447,93
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	39 823,91	39 496,30
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	781,60
VI.	ВСЕГО расходов	84 059,56	81 972,28

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				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	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	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис»	одноставочный, руб./Гкал	2016	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	унитарное предприятие «Сибсервис»	одноставочный, руб./Гкал	2016	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)	одноставочный, руб./Гкал	2017	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	0,00	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
6.	(Нижеингашски й район, п. Нижняя Пойма,	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 422,55 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 452,97 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 479,24 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.