

УТВЕРЖДАЮ:

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



А.А. Ананьев

« 14 » сентября 2016 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

06.12.2016

г. Красноярск

№ 89

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;

Водопьянов А.Л.- главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.

представители обратившейся организации:

Кузнецов Н.Г. – по доверенности ООО «Аэропорт Емельяново»;

Тимонин Д.А. – по доверенности ООО «Аэропорт Емельяново»;

Захарюта О.В. – по доверенности ООО «Кошурниковские Энергосети».

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 11.11.2015 № 154-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 356-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ванаварская энергетическая компания» (Эвенкийский район, с. Ванавара, ИНН 7701972840) на 2017 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517) на 2017 - 2019 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 245-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

6. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 327-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Пром – Строй Ресурс» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443025590)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

7. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 248-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

8. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 522-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006) на 2017 год.

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 184-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 152-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 317-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 318-п «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 319-п «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 221-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

16. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 261-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 154-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)».

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 11.11.2015 № 154-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)» (далее – ООО «Аэропорт Емельяново») 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 «Аэропорт Емельяново» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Аэропорт Емельяново» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО «Аэропорт Емельяново» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса.

Письмом от 05.12.2016 № АЕ-16-2159 (вх. № 6121 от 05.12.2016) ООО «Аэропорт Емельяново» просит перенести рассмотрение вопроса о тарифах на тепловую энергию. С учетом указанного письма предлагаю перенести рассмотрение вопроса о тарифах на тепловую энергию на 15.12.2016.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» на 15 декабря 2016 года .

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» на 15 декабря 2016 года.

ВОПРОС 2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 356-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)».

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 11.12.2015 № 356-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)» (далее – ООО «Енисейэнергоком») 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 «Енисейэнергоком» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Енисейэнергоком» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО «Енисейэнергоком» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 29.11.2016 № 1963 (вх. № 5974 от 30.11.2016) ООО «Енисейэнергоком» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Голосование: «за» – единогласно.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Енисейэнергоком» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 538 602,21 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Енисейэнергоком» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Енисейэнергоком» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 78 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 356-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 «Енисейэнергоком» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 538 602,21 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Енисейэнергоком» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Енисейэнергоком» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 78 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 356-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 «Енисейэнергоком» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 538 602,21 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Енисейэнергоком» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Енисейэнергоком» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 78 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 356-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ванаварская энергетическая компания» (Эвенкийский район, с. Ванавара, ИНН 7701972840) (далее – ООО «ВЭК») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «ВЭК» письмом (вх. № 4611 от 17.10.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 215-16 на 2017 год (далее - дело № 215-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО «ВЭК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 05.12.2016 № 1831/1 (вх. № 6158 от 06.12.2016) ООО «ВЭК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЭК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЭК».

Голосование: «за» – единогласно.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 215-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЭК» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 215-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЭК», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 215-16, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 329 162,61 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ВЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 215-16.

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 «ВЭК» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 215-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЭК», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 215-16, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 329 162,61 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ВЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 215-16.

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 «ВЭК» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 215-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЭК», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 215-16, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 329 162,61 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ВЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 215-16.

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

ВОПРОС 4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517) (далее – ООО «Крайснабсбыт») на 2017-2019 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Крайснабсбыт» письмом (вх. № 1885 от 26.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 68-16 на 2017 год (далее - дело № 68-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО «Крайснабсбыт» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 05.12.2016 № 2/16-40 (вх. № 6098 от 05.12.2016) ООО «Крайснабсбыт» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крайснабсбыт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крайснабсбыт».

Голосование: «за» – единогласно.

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 68-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 68-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 68-16, 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 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», «Арендная плата», Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт» величину необходимой валовой выручки в размере: 11 861,03 тыс. рублей на 2017 год, 12 337,22 тыс. рублей на 2018 год, 12 834,42 тыс. рублей на 2019 год.

4. Установить для потребителей ООО «Крайснабсбыт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 68-16.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 68-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 68-16, 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 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», «Арендная плата», Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Другие расходы,

связанные с производством и (или) реализацией продукции»», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт» величину необходимой валовой выручки в размере: 11 861,03 тыс. рублей на 2017 год, 12 337,22 тыс. рублей на 2018 год, 12 834,42 тыс. рублей на 2019 год.

4. Установить для потребителей ООО «Крайснабсбыт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 68-16.

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 ООО «Крайснабсбыт» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 68-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 68-16, 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 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», «Арендная плата», Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт» величину необходимой валовой выручки в размере: 11 861,03 тыс. рублей на 2017 год, 12 337,22 тыс. рублей на 2018 год, 12 834,42 тыс. рублей на 2019 год.

4. Установить для потребителей ООО «Крайснабсбыт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 68-16.

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

ВОПРОС 5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 245-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.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 № 245-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)» (далее – ООО «РКХ») 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 «РКХ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «РКХ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО «РКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 06.12.2016 № 84 (вх. № 6123 от 06.12.2016) ООО «РКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «РКХ».

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

Голосование: «за» – единогласно.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «РКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 745,60 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «РКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «РКХ» на 2017 год согласно приложениям № 5 № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 245-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 «РКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 745,60 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «РКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «РКХ» на 2017 год согласно приложениям № 5 № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 245-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 «РКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 745,60 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «РКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «РКХ» на 2017 год согласно приложениям № 5 № 6 к Заключению, внося в приказ

Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 245-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 6. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: На основании обращения общества с ограниченной ответственностью «Пром – Строй Ресурс» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443025590) (вх. № 6125 от 06.12.2016), предлагаю:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 327-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Пром – Строй Ресурс» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443025590)».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 327-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Пром – Строй Ресурс» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443025590)».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 327-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Пром – Строй Ресурс» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443025590)».

ВОПРОС 7. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: На основании обращения общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198) (вх. № 6017 от 01.12.2016), предлагаю:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 327-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию,

отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Пром – Строй Ресурс» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443025590)».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 248-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 248-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)».

ВОПРОС 8. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: На основании обращения общества с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329) (вх. № 5872 от 28.11.2016), предлагаю:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 522-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329)».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 522-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329)».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу с 1 января 2017 года пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 522-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329)».

ВОПРОС 9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006) (далее – КГАУСО «МПИ») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Бернадскую О.Ю.: Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.03.2016 № 49-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 год, КГАУСО «МПИ» на 2017 год за установлением тарифа (цен) не обратилось. Приказом РЭК от 18.11.2016 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 268-16 на 2017 год (далее - дело № 268-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 КГАУСО «МПИ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 28.11.2016 № 2684 (вх. № 5904 от 29.11.2016) КГАУСО «МПИ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУСО «МПИ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУСО «МПИ».

Голосование: «за» – единогласно.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 268-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГАУСО «МПИ» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 268-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГАУСО «МПИ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 268-16, 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», «Расходы на холодную воду», «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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГАУСО «МПИ» величину необходимой валовой выручки в размере: 15 225,27 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей КГАУСО «МПИ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 8 к экспертному заключению по делу № 268-16.

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 КГАУСО «МПИ» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 268-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГАУСО «МПИ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 268-16, 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», «Расходы на холодную воду», «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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГАУСО «МПИ» величину необходимой валовой выручки в размере: 15 225,27 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей КГАУСО «МПИ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 8 к экспертному заключению по делу № 268-16.

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 КГАУСО «МПИ» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 268-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГАУСО «МПИ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 268-16, 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», «Расходы на холодную воду», «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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГАУСО «МПИ» величину необходимой валовой выручки в размере: 15 225,27 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей КГАУСО «МПИ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 8 к экспертному заключению по делу № 268-16.

5. 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 13.11.2015 № 184-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)».

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 № 184-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)» (далее – ООО УК «Сервис») 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 «Сервис» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО УК «Сервис» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО УК «Сервис» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 02.12.2016 № 158 (вх. № 6038 от 02.12.2016) ООО УК «Сервис» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО УК «Сервис».

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

Голосование: «за» – единогласно.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО УК «Сервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 24 386,28 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО УК «Сервис» 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 «Сервис» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 184-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 «Сервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 24 386,28 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО УК «Сервис» 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 «Сервис» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 184-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 «Сервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 24 386,28 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО УК «Сервис» 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 «Сервис» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 184-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 11.11.2015 № 152-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)».

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 11.11.2015 № 152-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)» (далее – ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс») 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 «Казачинский теплоэнергокомплекс» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 05.12.2016 № 569 (вх. № 6088 от 05.12.2016) ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс».

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

Голосование: «за» – единогласно.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 37 256,57 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 152-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 «Казачинский теплоэнергокомплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 37 256,57 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 152-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 «Казачинский теплоэнергокомплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 37 256,57 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 152-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 04.12.2015 № 317-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)».

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 04.12.2015 № 317-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)» (далее - ООО «Кошурниковские Энергосети») 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 «Кошурниковские Энергосети» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Кошурниковские Энергосети» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 70 187,87 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Кошурниковские Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 317-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 «Кошурниковские Энергосети» для расчета тарифов на тепловую

энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 70 187,87 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 317-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 «Кошурниковские Энергосети» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 70 187,87 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 317-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 04.12.2015 № 318-п «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)».

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 04.12.2015 № 318-п «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)» (далее – ООО «Кошурниковские Энергосети») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии 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 «Кошурниковские Энергосети» и долгосрочных тарифов на теплоноситель на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на теплоноситель ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Кошурниковские Энергосети» для расчета тарифов на теплоноситель, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 571,47 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель ООО «Кошурниковские Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на теплоноситель для ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2016 год согласно приложению № 3 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 318-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 «Кошурниковские Энергосети» для расчета тарифов на теплоноситель, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 571,47 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель ООО «Кошурниковские Энергосети» основные плановые (расчетные)

показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на теплоноситель для ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2016 год согласно приложению № 3 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 318-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 «Кошурниковские Энергосети» для расчета тарифов на теплоноситель, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 571,47 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель ООО «Кошурниковские Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на теплоноситель для ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2016 год согласно приложению № 3 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 318-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 04.12.2015 № 319-п «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)».

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 04.12.2015 № 319-п «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район,

р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)» (далее – ООО «Кошурниковские Энергосети») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) с применением метода индексации установленных тарифов.

В целях корректировки долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Кошурниковские Энергосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на очередной год долгосрочного периода регулирования в связи с корректировкой составляющих тарифа подготовлено заключение о корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Кошурниковские Энергосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Установить (пересмотреть) тарифы на горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год согласно приложению № 2 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 319-п соответствующие изменения.
2. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить (пересмотреть) тарифы на горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год согласно приложению № 2 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 319-п соответствующие изменения.
2. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить (пересмотреть) тарифы на горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей ООО «Кошурниковские Энергосети» на 2017 год согласно приложению № 2 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 319-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 221-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)».

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 № 221-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)» (далее – ООО «Браженский ЖЭК») 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 «Браженский ЖЭК» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Браженский ЖЭК» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ООО «Браженский ЖЭК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 05.12.2016 № 470 (вх. № 6054 от 05.12.2016) ООО «Браженский ЖЭК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Браженский ЖЭК».

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

Голосование: «за» – единогласно.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Браженский ЖЭК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 213,54 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Браженский ЖЭК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Браженский ЖЭК» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 221-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 «Браженский ЖЭК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 213,54 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Браженский ЖЭК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Браженский ЖЭК» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 221-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 «Браженский ЖЭК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 213,54 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Браженский ЖЭК» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 221-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 16. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 261-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)».

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 25.11.2015 № 261-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)» (далее – ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО) 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 ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 25.11.2016 № 02-3370 ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 29.11.2016 № 828 (вх. № 5950 от 29.11.2016) ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО.

Голосование: «за» – единогласно.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 961,94 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 261-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 ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 961,94 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 261-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 ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 961,94 тыс. руб.

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


3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ФГКУК «Ангара» УФАГРПСФО на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 261-п соответствующие изменения.

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


Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая

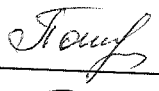


Т.В. Базарная



Р.А. Дубровский

Секретарь



Помазкина О.Л.

ПОВЕСТКА заседания правления РЭК

06.12.2016 г.

в 11⁰⁰

по адресу: ул. С.Лазо, 12А

☎ 224-56-87

1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 154-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 356-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ванаварская энергетическая компания» (Эвенкийский район, с. Ванавара, ИНН 7701972840) на 2017 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517) на 2017 - 2019 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 245-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

6. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 327-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Пром – Строй Ресурс» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443025590)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

7. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 248-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

8. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 522-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006) на 2017 год.

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 184-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 152-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 317-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 318-п «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 319-п «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 221-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

16. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 261-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

6

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью
«Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м ³
1	2	3
1	Январь	21291,38
2	Февраль	17214,30
3	Март	10796,69
4	Апрель	8959,49
5	Май	1661,03
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
8	Август	0,00
9	Сентябрь	1107,35
10	Октябрь	8330,31
11	Ноябрь	15553,27
12	Декабрь	17491,14
13	Итого	102404,98

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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

№ 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	72 461,72	70 857,31
3	Расходы на оплату труда	130 824,69	127 928,03
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:	62 005,26	60 632,37
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	62 005,26	60 632,37
	ИТОГО операционные расходы	265 291,67	259 417,71
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	2 375,53	2 241,07
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,74	0,70
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	0,74	0,70
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	39 520,21	38 645,17
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	27 626,08	27 626,08
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	69 522,56	68 513,02
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	- 19 736,33	- 20 059,51
	Итого неподконтрольные расходы	49 786,23	48 453,51
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	171 929,02	165 520,00
2	Расходы на электрическую энергию	60 562,20	62 607,34
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 645,97	2 603,64
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	235 137,19	230 730,99
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	550 215,10	538 602,21

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
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 № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 1 «ст. Абалаково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				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	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²						от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	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 «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	7878,64	-	-	-	-	-	8154,39	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	9296,80	-	-	-	-	-	9622,18	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	8154,39	-	-	-	-	-	8472,39	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ООО «Енисейэнергоком»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	9622,18	-	-	-	-	-	9997,42	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	8664,91	-	-	-	-	-	8871,24	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	10224,59	-	-	-	-	-	10468,06	-	-	-	-	-

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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 1 «ст. Абалаково»

№ 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	6072,09	-	-	-	-	-	-	6284,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7165,07	-	-	-	-	-	-	7415,84	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6284,61	-	-	-	-	-	-	6529,70	-	-	-	-	-

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	7415,84	-	-	-	-	-	7705,05	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6678,07	-	-	-	-	-	6837,09	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7880,12	-	-	-	-	-	8067,77	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 827,92 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 856,12 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 939,01 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 2 «п. Новокарино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	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			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	5947,11	-	-	-	-	-	6155,26	-	-	-	-	-	
2.	ООО «Енисейэнергоком»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	7017,59	-	-	-	-	-	7263,21	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	6155,26	-	-	-	-	-	6395,32	-	-	-	-	-	

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	7263,21	-	-	-	-	-	7546,48	-	-	-	-	-
5.	ООО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	6604,66	-	-	-	-	-	6735,35	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7793,50	-	-	-	-	-	7947,71	-	-	-	-	-

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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 2 «п. Новокаргино»

№ 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	5717,97	-	-	-	-	-	-	5918,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6747,20	-	-	-	-	-	-	6983,36	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5918,10	-	-	-	-	-	-	6148,91	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	6983,36	-	-	-	-	-	7255,71	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6350,19	-	-	-	-	-	-	6475,84	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7493,22	-	-	-	-	-	-	7641,49	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 848,41 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 878,58 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 962,25 руб./Гкал.

Приложение № 9 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 3 «п. Шапкино, мкр. Енисейск-15»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				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	от 13,0 до 17,0 кг/см ²	острый и рудовыводный 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	острый и рудовыводный 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.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3073,18	-	-	-	-	-	3180,74	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3626,35	-	-	-	-	-	3753,27	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3180,74	-	-	-	-	-	3304,79	-	-	-	-	-

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	3753,28	-	-	-	-	-	3899,65	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3319,31	-	-	-	-	-	3516,67	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3916,78	-	-	-	-	-	4149,67	-	-	-	-	-

Приложение № 10 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 3 «п. Шапкино, мкр. Енисейск-15»

№ 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	2388,13	-	-	-	-	-	-	2471,72	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2817,99	-	-	-	-	-	-	2916,63	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2471,72	-	-	-	-	-	-	2568,12	-	-	-	-	-

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	2916,63	-	-	-	-	-	-	3030,38	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2579,40	-	-	-	-	-	-	2732,76	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3043,69	-	-	-	-	-	-	3224,66	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 946,39 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 981,24 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1073,37 руб./Гкал.

Приложение № 11 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 4 «п. Шапкино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				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
				острый и редуцированный пар	острый и редуцированный пар	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.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	8938,89	-	-	-	-	-	9251,74	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	10547,89	-	-	-	-	-	10917,05	-	-	-	-	-			
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2017	9251,74	-	-	-	-	-	9612,57	-	-	-	-	-			

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	10917,05	-	-	-	-	-	-	11342,83	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9946,36	-	-	-	-	-	-	10135,08	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	11736,70	-	-	-	-	-	-	11959,39	-	-	-	-

Приложение № 12 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 4 «п. Шапкино»

№ 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
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	7598,06	-	-	-	-	-	7863,98	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	8965,71	-	-	-	-	-	9279,50	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	7863,98	-	-	-	-	-	8170,69	-	-	-	-	-

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	9279,50	-	-	-	-	-	9641,41	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8454,41	-	-	-	-	-	8614,82	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9976,20	-	-	-	-	-	10165,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 922,57 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 956,28 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1046,36 руб./Гкал.

Приложение № 13 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 5 «с. Абалаково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением					вода	отборный пар давлением	отстрый 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
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	2879,92	-	-	-	-	-	2980,72	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	3398,31	-	-	-	-	-	3517,25	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	2980,72	-	-	-	-	-	3096,96	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2017	3517,25	-	-	-	-	-	3654,41	-	-	-	-	-
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3517,25	-	-	-	-	-	3654,41	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2018	3256,67	-	-	-	-	-	3313,98	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3256,67	-	-	-	-	-	3313,98	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2018	3842,86	-	-	-	-	-	3910,50	-	-	-	-	-
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3842,86	-	-	-	-	-	3910,50	-	-	-	-	-

Приложение № 14 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 5 «с. Абалаково»

№ 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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2156,24	-	-	-	-	-	-	2231,71	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2544,36	-	-	-	-	-	-	2633,42	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2231,71	-	-	-	-	-	-	2318,75	-	-	-	-	-	

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	2633,42	-	-	-	-	-	2736,13	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2438,32	-	-	-	-	-	2481,23	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2877,22	-	-	-	-	-	2927,85	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 847,33 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 877,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 961,02 руб./Гкал.

Приложение № 15 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 6 «с. Абалаково, электрокотельная»

№ 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	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	9877,60	-	-	-	-	-	10223,32	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	11655,57	-	-	-	-	-	12063,52	-	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	10223,32	-	-	-	-	-	10622,02	-	-	-	-	-	-

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	12063,52	-	-	-	-	-	-	12533,98	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	11154,12	-	-	-	-	-	-	11496,16	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	13161,86	-	-	-	-	-	-	13565,47	-	-	-	-

Приложение № 16 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 6 «с. Абалаково, электростанция»

№ 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	9754,29	-	-	-	-	-	-	10095,69	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	11510,06	-	-	-	-	-	-	11912,91	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	10095,69	-	-	-	-	-	-	10489,41	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ООО «Енисейэнергоком»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	11912,91	-	-	-	-	-	-	12377,50	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	11014,88	-	-	-	-	-	-	11352,65	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	12997,56	-	-	-	-	-	-	13396,13	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 17 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 7 «с. Верхнелашино, мкр. ГРП»

№ 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	
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	3638,44	-	-	-	-	-	3765,79	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	4293,36	-	-	-	-	-	4443,63	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3765,79	-	-	-	-	-	3912,65	-	-	-	-	-

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	4443,63	-	-	-	-	-	-	4616,93	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4094,46	-	-	-	-	-	-	4167,61	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4831,46	-	-	-	-	-	-	4917,78	-	-	-	-

Приложение № 18 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 7 «с. Верхнепашино, мкр. ГРП»

№ 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	2599,25	-	-	-	-	-	2690,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3067,12	-	-	-	-	-	3174,47	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2690,23	-	-	-	-	-	2795,15	-	-	-	-	-

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	3174,47	-	-	-	-	-	3298,28	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2925,03	-	-	-	-	-	2977,29	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3451,54	-	-	-	-	-	3513,20	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 784,04 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 811,18 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 889,24 руб./Гкал.

Приложение № 19 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 8 «с. Верхнепашино, мкрн. Геофизиков»

№ 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		
				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	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 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.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2893,50	-	-	-	-	-	2994,77	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3414,33	-	-	-	-	-	3533,83	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2994,77	-	-	-	-	-	3110,07	-	-	-	-	-

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	3533,83	-	-	-	-	-	3669,88	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3235,94	-	-	-	-	-	3298,17	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3818,41	-	-	-	-	-	3891,84	-	-	-	-	-

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	2499,91	-	-	-	-	-	-	2596,15	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2289,18	-	-	-	-	-	-	2333,21	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2701,23	-	-	-	-	-	-	2753,19	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 798,31 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 826,11 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 905,43 руб./Гкал.

Приложение № 21 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 9 «с. Озерное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	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	от 13,0 до 16 кг/см ²	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 13,0 до 16 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 «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	4410,98	-	-	-	-	-	4565,37	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	5204,96	-	-	-	-	-	5387,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	4565,37	-	-	-	-	-	4710,53	-	-	-	-	-

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	5387,14	-	-	-	-	-	5558,43	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4834,39	-	-	-	-	-	4939,25	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5704,58	-	-	-	-	-	5828,32	-	-	-	-	-

Приложение № 22 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 9 «с. Озерное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением	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	3127,12	-	-	-	-	-	-	3236,57	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3690,00	-	-	-	-	-	-	3819,15	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3236,57	-	-	-	-	-	-	3339,48	-	-	-	-	-

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	3819,15	-	-	-	-	-	-	3940,59	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3427,29	-	-	-	-	-	-	3501,63	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4044,20	-	-	-	-	-	-	4131,92	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 864,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 895,04 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 980,09 руб./Гкал.

Приложение № 23 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 10 «с. Верхнепашино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		
				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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	4698,14	-	-	-	-	-	-	4862,57	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5543,81	-	-	-	-	-	-	5737,83	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4862,57	-	-	-	-	-	-	5052,22	-	-	-	-	-	

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	5737,83	-	-	-	-	-	5961,62	-	-	-	-	-
5.	ООО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5273,08	-	-	-	-	-	5370,25	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6222,23	-	-	-	-	-	6336,90	-	-	-	-	-

Приложение № 24 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 10 «с. Верхнепашино»

№ 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	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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3960,61	-	-	-	-	-	4099,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	4673,52	-	-	-	-	-	4837,09	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4099,23	-	-	-	-	-	4259,10	-	-	-	-	-

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	4837,09	-	-	-	-	-	5025,74	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4445,29	-	-	-	-	-	4527,21	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5245,44	-	-	-	-	-	5342,11	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 803,84 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 831,88 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 911,7 руб./Гкал.

Приложение № 25 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 11 «п. Усть-Кемь»

№ 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.		руб./Гкал	2016	6859,15	-	-	-	-	-	-	7099,22	-	-	-	-	
2.	ООО	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	8093,80	-	-	-	-	-	-	8377,08	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	7099,22	-	-	-	-	-	-	7376,09	-	-	-	-	

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	8377,08	-	-	-	-	-	8703,79	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7720,17	-	-	-	-	-	7856,24	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9109,80	-	-	-	-	-	9270,36	-	-	-	-	-

Приложение № 26 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 11 «п. Усть-Кемь»

№ 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	5060,57	-	-	-	-	-	5237,69	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	5971,47	-	-	-	-	-	6180,47	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	5237,69	-	-	-	-	-	5441,96	-	-	-	-	-

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	6180,47	-	-	-	-	-	6421,51	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5695,82	-	-	-	-	-	5796,21	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6721,07	-	-	-	-	-	6839,53	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 912,93 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 953,14 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1035,43 руб./Гкал.

Приложение № 27 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 12 «с. Погодаево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				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	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	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	6586,25	-	-	-	-	-	-	6816,77	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7771,77	-	-	-	-	-	-	8043,79	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6816,77	-	-	-	-	-	-	7082,62	-	-	-	-	-

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	8043,79	-	-	-	-	-	8357,49	-	-	-	-	-
5.	ООО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7412,50	-	-	-	-	-	7539,74	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8746,75	-	-	-	-	-	8896,89	-	-	-	-	-

Приложение № 28 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 12 «с. Погодаево»

№ 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.		однотарифный, руб./Гкал	2016	5474,72	-	-	-	-	-	5666,34	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»		2016	6460,17	-	-	-	-	-	6686,28	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	5666,34	-	-	-	-	-	5887,32	-	-	-	-	-

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	6686,28	-	-	-	-	-	6947,04	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6161,53	-	-	-	-	-	6267,29	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7270,61	-	-	-	-	-	7395,40	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 808,12 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 831,66 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 916,55 руб./Гкал.

Приложение № 29 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 13 «с. Чалбышево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				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	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.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3559,41	-	-	-	-	-	3683,99	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	4200,10	-	-	-	-	-	4347,11	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3683,99	-	-	-	-	-	3827,67	-	-	-	-	-

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.		однотарифный, руб./Гкал	2017	4347,11	-	-	-	-	-	-	4516,65	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3966,94	-	-	-	-	-	-	4043,82	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4680,99	-	-	-	-	-	-	4771,71	-	-	-	-

Приложение № 30 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 13 «с. Чалбышево»

№ 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
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	2886,79	-	-	-	-	-	-	2987,83	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	3406,41	-	-	-	-	-	-	3525,64	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	2987,83	-	-	-	-	-	-	3104,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ООО «Бнисейэнергоком»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3525,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3217,31	-	-	-	-	-	3279,67	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3796,43	-	-	-	-	-	3870,01	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 932,57 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 969,81 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1057,7 руб./Гкал.

Приложение № 31 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 14 «с. Плотбище, Школа»

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																				
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	7301,77	-	-	-	-	-	-	7557,33	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	8616,09	-	-	-	-	-	8917,65	-	-	-	-	-						
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																				
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	7557,33	-	-	-	-	-	-	7852,08	-	-	-	-	-						

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	8917,65	-	-	-	-	-	9265,45	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	8184,83	-	-	-	-	-	8333,48	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9658,10	-	-	-	-	-	9833,51	-	-	-	-	-

Приложение № 32 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 14 «с. Плотбище, Школа»

№ 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	3799,83	-	-	-	-	-	-	3932,82	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4483,80	-	-	-	-	-	-	4640,73	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3932,82	-	-	-	-	-	-	4086,20	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4640,73	-	-	-	-	-	4821,72	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4259,37	-	-	-	-	-	-	4336,73	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5026,06	-	-	-	-	-	-	5117,34	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 913,82 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 947,11 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1036,43 руб./Гкал.

Приложение № 33 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 15 «с. Плогбище, ДК»

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	19837,14	-	-	-	-	-	20531,44	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	23407,83	-	-	-	-	-	24227,10	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	20531,44	-	-	-	-	-	21332,22	-	-	-	-	-	

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	24227,10	-	-	-	-	-	25172,02	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	22288,82	-	-	-	-	-	22657,27	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	26300,81	-	-	-	-	-	26735,58	-	-	-	-	-

Приложение № 34 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 15 «с. Плотбище, ДК»

№ 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	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	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
1.1.	одноставочный, руб./Гкал																
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	«Енисейэнергоком»																
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
3.1.	одноставочный, руб./Гкал																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ООО «Енисейэнергоком»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	18213,23	-	-	-	-	-	18923,59	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	16756,09	-	-	-	-	-	17033,08	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	19772,19	-	-	-	-	-	20099,03	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 892,56 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 924,9 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1012,32 руб./Гкал.

Приложение № 35 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепалашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 16 «с. Подгорное, Школа»

№ 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
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 «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	5501,30	-	-	-	-	-	5693,85	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6491,53	-	-	-	-	-	6718,74	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	5693,85	-	-	-	-	-	5915,89	-	-	-	-	-

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	6718,74	-	-	-	-	-	6980,75	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	6212,11	-	-	-	-	-	6321,00	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7330,29	-	-	-	-	-	7458,78	-	-	-	-	-

Приложение № 36 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 16 «с. Подгорное, Школа»

№ 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	4812,39	-	-	-	-	-	-	4980,82	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5678,62	-	-	-	-	-	-	5877,37	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4980,82	-	-	-	-	-	-	5175,06	-	-	-	-	-	

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	5877,37	-	-	-	-	-	6106,57	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5434,18	-	-	-	-	-	5529,44	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6412,33	-	-	-	-	-	6524,74	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1081,55 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1122,92 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1226,67 руб./Гкал.

Приложение № 37 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 17 «с. Подгорное, ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				остры и редуцированная и ный пар			
				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	отборный пар давлением				
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 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	19826,51	-	-	-	-	-	20520,42	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	23395,28	-	-	-	-	-	24214,10	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	20520,42	-	-	-	-	-	21320,60	-	-	-	-	-

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	24214,10	-	-	-	-	-	-	25158,31	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	22284,61	-	-	-	-	-	-	22657,37	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	26295,84	-	-	-	-	-	-	26735,70	-	-	-	-

Приложение № 38 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 17 «с. Подгорное, ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	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
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	16365,10	-	-	-	-	-	-	16937,86	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	19310,82	-	-	-	-	-	-	19986,67	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	16937,86	-	-	-	-	-	-	17598,35	-	-	-	-	-	

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	19986,67	-	-	-	-	-	-	20766,05	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	18394,06	-	-	-	-	-	-	18701,74	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	21704,99	-	-	-	-	-	-	22068,05	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1054,93 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1094,94 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1196,48 руб./Гкал.

Приложение № 39 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 18 «с. Подгорное, Детсад»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением				вода	отборный пар давлением	отстры 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	47985,74	-	-	-	-	-	49665,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	56223,17	-	-	-	-	-	58604,97	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	49665,23	-	-	-	-	-	51602,21	-	-	-	-	-

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	58604,97	-	-	-	-	-	60890,61	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	53046,56	-	-	-	-	-	54059,38	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	62594,94	-	-	-	-	-	63790,07	-	-	-	-	-

Приложение № 40 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 18 «с. Подгорное, Дегсад»

№ 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	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	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	38019,73	-	-	-	-	-	-	39350,41	-	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	44863,28	-	-	-	-	-	46433,48	-	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	39350,41	-	-	-	-	-	-	40885,11	-	-	-	-	-	-	

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	46433,48	-	-	-	-	-	48244,43	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	42029,48	-	-	-	-	-	42831,95	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	49594,78	-	-	-	-	-	50541,70	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1055,1 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1095,23 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1196,67 руб./Гкал.

Приложение № 41 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 19 «с. Усть-Пит»

№ 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.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	9122,61	-	-	-	-	-	9441,91	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	10764,68	-	-	-	-	-	11141,45	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	9441,91	-	-	-	-	-	9810,15	-	-	-	-	-

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	11141,45	-	-	-	-	-	11575,98	-	-	-	-	-
5.	ООО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	10292,44	-	-	-	-	-	10506,34	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	12145,08	-	-	-	-	-	12397,48	-	-	-	-	-

Приложение № 42 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 19 «с. Усть-Пит»

№ 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		
				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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5862,45	-	-	-	-	-	-	6067,64	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6917,69	-	-	-	-	-	7159,82	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6067,64	-	-	-	-	-	-	6304,28	-	-	-	-	-			

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	7159,82	-	-	-	-	-	-	7439,05	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6614,22	-	-	-	-	-	-	6751,68	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7804,78	-	-	-	-	-	-	7966,98	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1082,99 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1121,22 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1228,3 руб./Гкал.

Приложение № 43 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 20 «г. Енисейск, ЦРБ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие								
				вода	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	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.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3265,85	-	-	-	-	-	3380,15	-	-	-	-	-		
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3853,70	-	-	-	-	-	3988,58	-	-	-	-	-		
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3380,15	-	-	-	-	-	3511,98	-	-	-	-	-		

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	3988,58	-	-	-	-	-	4144,14	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3672,32	-	-	-	-	-	3732,82	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4333,34	-	-	-	-	-	4404,73	-	-	-	-	-

Приложение № 44 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 20 «г. Енисейск, ЦРБ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие											
				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	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар						
1.	1.1.	2.	2.1.	3.	3.1.						4.	5.		6.	7.	8.	9.	10.	11.
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	2518,34	-	-	-	-	-	-	2606,48	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2971,64	-	-	-	-	-	-	3075,65	-	-	-	-	-				
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2606,48	-	-	-	-	-	-	2708,13	-	-	-	-	-				

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	3075,65	-	-	-	-	-	3195,59	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2831,77	-	-	-	-	-	2878,43	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3341,49	-	-	-	-	-	3396,55	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 852,22 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 882,54 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 966,57 руб./Гкал.

Приложение № 45 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Приложение № 41 к приказу Региональной
 энергетической комиссии Красноярского края
 от 06.12.2016 № 276-п

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 21 «д. Малобелая, электростанция»

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	15927,58	-	-	-	-	-	-	16485,05	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	18794,54	-	-	-	-	-	19452,36	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	16485,05	-	-	-	-	-	-	17127,96	-	-	-	-	-	

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	19452,36	-	-	-	-	-	20210,99	-	-	-	-	-
5.	ООО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	17932,23	-	-	-	-	-	18392,69	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	21160,03	-	-	-	-	-	21703,37	-	-	-	-	-

Приложение № 46 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 21 «д. Малобелая, электротепловая»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением		вода	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 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	14809,63	-	-	-	-	-	15327,97	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	17475,36	-	-	-	-	-	18087,00	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	15327,97	-	-	-	-	-	15925,75	-	-	-	-	-

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	18087,00	-	-	-	-	-	-	18792,39	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	16673,57	-	-	-	-	-	-	17101,71	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	19674,81	-	-	-	-	-	-	20180,02	-	-	-	-	

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 47 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 22 «п. Подтесово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие							
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			вода	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	3015,11	-	-	-	-	-	-	3120,64	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3557,83	-	-	-	-	-	-	3682,36	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3120,64	-	-	-	-	-	-	3236,10	-	-	-	-	-		

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	3682,36	-	-	-	-	-	3818,60	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3354,69	-	-	-	-	-	3455,55	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3958,53	-	-	-	-	-	4077,55	-	-	-	-	-

Приложение № 48 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 22 «п. Подтесово»

№ 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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2072,12	-	-	-	-	-	2144,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2445,10	-	-	-	-	-	2530,68	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2144,64	-	-	-	-	-	2223,99	-	-	-	-	-

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	2530,68	-	-	-	-	-	2624,31	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2305,49	-	-	-	-	-	2374,80	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2720,48	-	-	-	-	-	2802,26	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 789,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 814,56 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 895,07 руб./Гкал.

Приложение № 49 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 23 «с. Потапово»

№ 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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5301,80	-	-	-	-	-	5487,36	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»		2016	6256,12	-	-	-	-	-	6475,08	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	5487,36	-	-	-	-	-	5701,35	-	-	-	-	-

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	6475,08	-	-	-	-	-	6727,59	-	-	-	-	-
5.	ООО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5874,33	-	-	-	-	-	5992,83	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6931,71	-	-	-	-	-	7071,54	-	-	-	-	-

Приложение № 50 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 23 «с. Потапово»

№ 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			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	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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5036,63	-	-	-	-	-	-	5212,91	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком» одноставочный, руб./Гкал	2016	5943,22	-	-	-	-	-	-	6151,23	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5212,91	-	-	-	-	-	-	5416,19	-	-	-	-	-

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	6151,23	-	-	-	-	-	6391,10	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5580,53	-	-	-	-	-	5693,10	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6585,03	-	-	-	-	-	6717,86	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1115,69 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1150 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1265,39 руб./Гкал.

Приложение № 51 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 24 «с. Городище»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	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.		однотарифный, руб./Гкал	2016	4825,38	-	-	-	-	-	4994,27	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	5693,95	-	-	-	-	-	5893,24	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	4994,27	-	-	-	-	-	5189,04	-	-	-	-	-

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	5893,24	-	-	-	-	-	6123,07	-	-	-	-	-
5.	ООО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5348,47	-	-	-	-	-	5457,51	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6311,19	-	-	-	-	-	6439,86	-	-	-	-	-

Приложение № 52 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 24 «с. Городище»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	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	4348,01	-	-	-	-	-	-	4500,19	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5130,65	-	-	-	-	-	-	5310,22	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4500,19	-	-	-	-	-	-	4675,69	-	-	-	-	-

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	5310,22	-	-	-	-	-	5517,31	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		ООО «Енисейэнергоком»	2018	4819,35	-	-	-	-	-	4917,61	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5686,83	-	-	-	-	-	5802,78	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1179,5 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1222,76 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1337,76 руб./Гкал.

Приложение № 53 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 25 «п. Высокогорский»

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	8731,74	-	-	-	-	-	-	9037,35	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	10303,45	-	-	-	-	-	10664,07	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	9037,35	-	-	-	-	-	-	9389,81	-	-	-	-	-	

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	10664,07	-	-	-	-	-	11079,98	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9776,68	-	-	-	-	-	9951,79	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	11536,48	-	-	-	-	-	11743,11	-	-	-	-	-

Приложение № 54 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 25 «п. Высокогорский»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	6576,93	-	-	-	-	-	-	6807,12	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	7760,78	-	-	-	-	-	-	8032,40	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6807,12	-	-	-	-	-	-	7072,60	-	-	-	-	-

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	8032,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7364,00	-	-	-	-	-	7495,90	-	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8689,52	-	-	-	-	-	8845,16	-	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1183,24 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1215,68 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1342 руб./Гкал.

Приложение № 55 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 26 «с. Елишино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	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
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	4858,12	-	-	-	-	-	-	5028,15	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	5732,58	-	-	-	-	-	5933,22	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	5028,15	-	-	-	-	-	-	5224,25	-	-	-	-	-	

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	5933,22	-	-	-	-	-	6164,62	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5456,41	-	-	-	-	-	5553,73	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6438,56	-	-	-	-	-	6553,40	-	-	-	-	-

Приложение № 56 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 26 «с. Елишино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3276,70	-	-	-	-	-	3391,38	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3866,51	-	-	-	-	-	4001,83	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3391,38	-	-	-	-	-	3523,64	-	-	-	-	-

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	4001,83	-	-	-	-	-	4157,90	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3680,23	-	-	-	-	-	3745,87	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4342,67	-	-	-	-	-	4420,13	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 950,02 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 993,6 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1077,49 руб./Гкал.

Приложение № 57 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 27 «с. Ярцево, Школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				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.		однотарифный, руб./Гкал	2016	6687,80	-	-	-	-	-	6921,87	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	7891,60	-	-	-	-	-	8167,81	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	6921,87	-	-	-	-	-	7191,83	-	-	-	-	-

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	8167,81	-	-	-	-	-	8486,36	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7514,68	-	-	-	-	-	7690,96	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8867,32	-	-	-	-	-	9075,33	-	-	-	-	-

Приложение № 58 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 27 «с. Ярцево, Школа»

№ 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 рудированный 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		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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4178,31	-	-	-	-	-	-	4324,55	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4930,41	-	-	-	-	-	-	5102,97	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4324,55	-	-	-	-	-	-	4493,21	-	-	-	-	-

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	5102,97	-	-	-	-	-	5301,99	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4694,91	-	-	-	-	-	4805,05	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5539,99	-	-	-	-	-	5669,96	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1022,33 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1065,71 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1159,5 руб./Гкал.

Приложение № 59 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 28 «п. Новый Городок»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				остры и редуцированная 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.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	9421,54	-	-	-	-	-	9751,29	-	-	-	-	-
2.	ООО	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	11117,42	-	-	-	-	-	11506,52	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	9751,29	-	-	-	-	-	10131,57	-	-	-	-	-

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	11506,52	-	-	-	-	-	11955,25	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	10546,06	-	-	-	-	-	10817,97	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	12444,35	-	-	-	-	-	12765,20	-	-	-	-	-

Приложение № 60 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 28 «п. Новый Городок»

№ 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
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	8092,50	-	-	-	-	-	8375,74	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	9549,15	-	-	-	-	-	9883,37	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	8375,74	-	-	-	-	-	8702,38	-	-	-	-	-

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	9883,37	-	-	-	-	-	10268,81	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9058,39	-	-	-	-	-	9291,94	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	10688,90	-	-	-	-	-	10964,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 965,75 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 972,26 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1095,33 руб./Гкал.

Приложение № 61 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 29 «п. Майское»

№ 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						
				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.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.			2016	11655,12	-	-	-	-	-	12063,05	-	-	-	-	-
2.	ООО «Енисейэнергоком»			Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.			2016	13753,04	-	-	-	-	-	14234,40	-	-	-	-	-
3.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
3.1.			2017	12063,05	-	-	-	-	-	12533,51	-	-	-	-	-

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	14234,40	-	-	-	-	-	-	14789,54	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	13078,24	-	-	-	-	-	-	13363,76	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	15432,32	-	-	-	-	-	-	15769,24	-	-	-	-

Приложение № 62 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

«Енисейэнергоком»

по СЦТ № 29 «п. Майское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие					острый и редуцированный пар	
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		вода		отборный пар давлением			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.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	7565,50	-	-	-	-	-	7830,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	8927,29	-	-	-	-	-	9239,74	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	7830,29	-	-	-	-	-	8135,67	-	-	-	-	-

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	9239,74	-	-	-	-	-	-	9600,09	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8489,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	10017,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1229,04 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1283,17 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1393,94 руб./Гкал.

Приложение № 63 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 30 «с. Ярцево, ЦК»

№ 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		
				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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6211,02	-	-	-	-	-	-	6428,41	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7329,00	-	-	-	-	-	-	7585,52	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6428,41	-	-	-	-	-	-	6679,12	-	-	-	-	-

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	7585,52	-	-	-	-	-	-	7881,36	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	6993,87	-	-	-	-	-	-	7157,84	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8252,77	-	-	-	-	-	-	8446,25	-	-	-	-

Приложение № 64 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 30 «с. Ярцево, ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	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 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 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 «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3794,93	-	-	-	-	-	3927,75	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	4478,02	-	-	-	-	-	4634,75	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2017	3927,75	-	-	-	-	-	4080,93	-	-	-	-	-

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	4634,75	-	-	-	-	-	4815,50	-	-	-	-	-
5.	ООО	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	4273,25	-	-	-	-	-	4373,44	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5042,44	-	-	-	-	-	5160,66	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1008,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1045,52 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1143,94 руб./Гкал.

Приложение № 65 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 31 «п. Кривляк»

№ 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	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	острый и редуцированный пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	5855,91	-	-	-	-	-	6060,86	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6909,97	-	-	-	-	-	7151,81	-	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	6060,86	-	-	-	-	-	6297,24	-	-	-	-	-	-

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, 2017 руб./Гкал	7151,81	-	-	-	-	-	-	-	7430,74	-	-	-	-	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, 2018 руб./Гкал	6572,99	-	-	-	-	-	-	-	6743,94	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	7756,13	-	-	-	-	-	-	-	7957,85	-	-	-	-	

Приложение № 66 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО

«Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 31 «п. Кривляк»

№ 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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4681,52	-	-	-	-	-	-	4845,37	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	«Енисейэнергоком» одноставочный, руб./Гкал	2016	5524,19	-	-	-	-	-	-	5717,54	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4845,37	-	-	-	-	-	-	5034,34	-	-	-	-	-			

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	5717,54	-	-	-	-	-	-	5940,52	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5254,79	-	-	-	-	-	-	5391,46	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6200,65	-	-	-	-	-	-	6361,92	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 855,4 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1213,85 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 970,17 руб./Гкал.

Приложение № 67 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 32 «с. Усть-Пит, Электростанция»

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	49536,53	-	-	-	-	-	-	51270,31	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	58453,10	-	-	-	-	-	60498,97	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	51270,31	-	-	-	-	-	-	53269,93	-	-	-	-	-

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	60498,97	-	-	-	-	-	-	62858,52	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	55965,97	-	-	-	-	-	-	57790,71	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	66039,84	-	-	-	-	-	-	68193,04	-	-	-	-

Приложение № 68 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепачино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 32 «с. Усть-Пит, Электротепловая»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	отборный пар давлением			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	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	49421,22	-	-	-	-	-	51150,96	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	«Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	58317,04	-	-	-	-	-	60358,13	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	51150,96	-	-	-	-	-	53145,93	-	-	-	-	-			

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	60358,13	-	-	-	-	-	-	62712,20	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	55835,69	-	-	-	-	-	-	57656,18	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	65886,11	-	-	-	-	-	-	68034,29	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 69 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 33 «п. Новоназимово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				остры и редуцированная пар			
				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 «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3893,86	-	-	-	-	-	4030,14	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	4594,75	-	-	-	-	-	4755,57	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	4030,14	-	-	-	-	-	4187,31	-	-	-	-	-

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	4755,57	-	-	-	-	-	-	4941,03	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4384,68	-	-	-	-	-	-	4483,73	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5173,92	-	-	-	-	-	-	5290,80	-	-	-	-

Приложение № 70 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 33 «п. Новоназимово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие							
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	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			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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
1.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2737,37	-	-	-	-	-	2833,17	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3230,10	-	-	-	-	-	3343,14	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2833,17	-	-	-	-	-	2943,66	-	-	-	-	-		

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	3343,14	-	-	-	-	-	3473,52	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3082,41	-	-	-	-	-	3152,05	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3637,24	-	-	-	-	-	3719,42	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 805,21 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 806,2 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 913,25 руб./Гкал.

Приложение № 71 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 34 «г. Енисейск»

№ 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	
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	2716,77	-	-	-	-	-	2811,85	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3205,79	-	-	-	-	-	3317,98	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2811,85	-	-	-	-	-	2916,74	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ООО «Енисейэнергоком»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3317,98	-	-	-	-	-	3441,75	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3081,47	-	-	-	-	-	-	3130,78	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3636,13	-	-	-	-	-	3694,32	-	-	-	-	-

Приложение № 72 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 34 «г. Енисейск»

№ 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	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.		руб./Гкал	2016	1822,05	-	-	-	-	-	1885,82	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	2150,02	-	-	-	-	-	2225,27	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	1885,82	-	-	-	-	-	1956,16	-	-	-	-	-

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	2225,27	-	-	-	-	-	-	2308,27	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2066,64	-	-	-	-	-	-	2099,71	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2438,64	-	-	-	-	-	-	2477,66	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 883,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 897,97 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1002,57 руб./Гкал.

Приложение № 73 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 35 «с. Абалаково, Электротепловая СОШ № 1»

№ 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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6234,96	-	-	-	-	-	-	6453,19	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7357,25	-	-	-	-	-	-	7614,76	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6453,19	-	-	-	-	-	-	6704,85	-	-	-	-	-

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	7614,76	-	-	-	-	-	-	7911,72	-	-	-	-	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7050,29	-	-	-	-	-	-	7287,69	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8319,34	-	-	-	-	-	-	8599,47	-	-	-	-	

Приложение № 74 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 35 «с. Абалаково, Электротепловая СОШ № 1»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		свыше		отборный пар давлением		свыше					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.				вода					острый и редуцированный пар	вода					
1.1.			2016	6152,32	-	-	-	-	-	6367,65	-	-	-	-	-
2.	ООО «Енисейэнергоком»														
2.1.			2016	7259,74	-	-	-	-	-	7513,83	-	-	-	-	-
3.															
3.1.			2017	6367,65	-	-	-	-	-	6615,98	-	-	-	-	-

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	7513,83	-	-	-	-	-	-	7806,86	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6956,84	-	-	-	-	-	-	7191,09	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8209,07	-	-	-	-	-	-	8485,49	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 75 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 36 «д. Анциферово, Электрокотельная СОШ № 25»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие							
				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	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	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	9934,80	-	-	-	-	-	10282,52	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	11723,06	-	-	-	-	-	12133,37	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	10282,52	-	-	-	-	-	10683,52	-	-	-	-	-	

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	12133,37	-	-	-	-	-	-	12606,55	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	11203,63	-	-	-	-	-	-	11513,77	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	13220,28	-	-	-	-	-	-	13586,25	-	-	-	-

Приложение № 76 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 36 «д. Анциферово, Электростанция СОШ № 25»

№ 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.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	9759,53	-	-	-	-	-	10101,11	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	11516,24	-	-	-	-	-	11919,31	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	10101,11	-	-	-	-	-	10495,04	-	-	-	-	-

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	11919,31	-	-	-	-	-	12384,15	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	11005,98	-	-	-	-	-	11310,65	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	12987,06	-	-	-	-	-	13346,57	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 77 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком») по СЦТ № 37 «с. Никулино, СОШ № 3»

№ 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		
				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	острый и редуцированная пар		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
1.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	15851,16	-	-	-	-	-	16405,93	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	18704,37	-	-	-	-	-	19359,00	-	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	16405,93	-	-	-	-	-	17045,88	-	-	-	-	-	-		

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	19359,00	-	-	-	-	-	-	20114,14	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	17832,41	-	-	-	-	-	-	18148,93	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	21042,24	-	-	-	-	-	-	21415,74	-	-	-	-

Приложение № 78 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 «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее - ООО «Енисейэнергоком»)

по СЦТ № 37 «с. Никулино, СОШ № 3»

№ 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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	15690,35	-	-	-	-	-	-	16239,50	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейэнергоком» одноставочный, руб./Гкал	2016	18514,61	-	-	-	-	-	-	19162,61	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	16239,50	-	-	-	-	-	-	16872,95	-	-	-	-	-

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	19162,61	-	-	-	-	-	19910,08	-	-	-	-	-
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	17651,51	-	-	-	-	-	17964,82	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	20828,78	-	-	-	-	-	21198,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1413,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1474,89 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1603,69 руб./Гкал.

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «ВанавараЭнергоком» (Эвенкийский район, с. Ванавара, ИНН
 7701972840)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО на 2017 год	Утверждено РЭК на 2017 год
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	51424,00	51424,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	12,32	12,32
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8851,00	8851,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8851,00	8851,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	6202,55	6202,55
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	6202,55	6202,55
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	168,46	168,46
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	168,46	168,46
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1129,84	1129,84
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	7721,78	7721,78
11.1	нефть	т.н.т.	6408,07	6408,07
11.2	дрова	м3	1313,71	1313,71
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2721,892	2721,89

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 215-16

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «ВанавараЭнергоком» (пгт Тура,
ИНН 7701972840)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	334059,62	329162,61
1.1	расходы на сырье и материалы	10 701,90	8 985,90
1.2	расходы на топливо	135 119,28	135 974,25
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	73 448,62	69 939,65
1.4	расходы на холодную воду	337,00	322,86
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	59 443,56	60 602,65
1.8	отчисления на социальные нужды	19 200,27	19 104,74
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	8,81	8,81

1	2	3	4
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	6 310,13	6 310,13
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:	29 490,05	27 913,61
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	29 490,05	27 913,61
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	334059,62	329162,61
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	334059,62	329162,61

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 215-16

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	104,00
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 № 5 к экспертному заключению по делу № 215-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
«Ванаварская энергетическая компания» (Эвенкийский район, с. Ванавара, ИНН 7701972840)
(далее - ООО «ВанавараЭнергоком»)

№ 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			вода	отстрый и редуцированный пар	отборный пар давлением			отстрый 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	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.	ООО «ВанавараЭнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2017	6210,48	-	-	-	-	6598,55	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	7328,37	-	-	-	-	7786,29	-	-	-	-

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 215-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ванаварская энергетическая компания» (Эвенкийский район, с. Ванавара, ИНН 7701972840) (далее - ООО «ВанавараЭнергоком»)

№ 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		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 13,0 до 17,0 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 13,0 до 17,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
1.1.	ООО «ВанавараЭнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2017	3921,88	-	-	-	-	-	4166,94	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4627,82	-	-	-	-	-	4916,99	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 2255,90 руб./Гкал.

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Крайснаббыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)

№ 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	6974,70	6974,70	6974,70	6974,70
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	564,30	564,31	564,31	564,31
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	564,30	564,31	564,31	564,31
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	797,42	797,42	797,42	797,42
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	797,42	797,42	797,42	797,42
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	435,52	435,52	435,52	435,52

2019

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 68-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		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	108,00	106,30	106,30

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 68-16

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517) 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 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
	общество с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	2017	6325,98	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2019			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 68-16

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН
2466126517)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувани я	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувания
		ЭСО	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год	РЭК 2019 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 961,81	1 560,00	1 622,40	1 687,30
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 885,00	4 284,30	4 455,67	4 633,90
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:	2 676,24	481,68	500,95	520,99
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	2 676,24	481,68	500,95	520,99
	ИТОГО операционные расходы	8 523,05	6 325,98	6 579,02	6 842,18
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	1 200,00	786,20	786,20	786,20
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,60	-	-	-

1	2	3	4	5	6
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	4,60	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	1 198,12	1 321,28	1 374,13	1 429,09
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	21,50	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	2 424,22	2 107,48	2 160,33	2 215,29
9	Налог на прибыль	-			
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 424,22	2 107,48	2 160,33	2 215,29
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 969,90	2 258,54	2 355,66	2 456,95
2	Расходы на электрическую энергию	1 373,20	1 148,98	1 221,36	1 298,31
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	38,50	20,06	20,86	21,69
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 381,60	3 427,57	3 597,88	3 776,95
IV.	Прибыль				
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	15 328,87	11 861,03	12 337,22	12 834,42

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 68-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)

№ 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	2017		1220,48	-	-	-	-	-	1700,58	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017		1440,17	-	-	-	-	-	2006,68	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018		1700,58	-	-	-	-	-	1859,17	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018		2006,69	-	-	-	-	-	2193,82	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1859,17	-	-	-	-	-	-	1814,97	-	-	-	-
6.	«Крайснаббыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2193,82	-	-	-	-	-	-	2141,66	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 68-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Крайснабсыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)

№ 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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Крайснабсыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1091,77	-	-	-	-	-	1521,24	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Крайснабсыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1288,29	-	-	-	-	-	1795,06	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Крайснабсыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	однотарифный, руб./Гкал	2018	1521,24	-	-	-	-	-	1663,11	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Крайснабсыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	однотарифный, руб./Гкал	2018	1795,06	-	-	-	-	-	1962,47	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1663,11	-	-	-	-	-	1623,57	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1962,47	-	-	-	-	-	1915,81	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 299,58 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 312,46 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2019 год определена в размере 325,91 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 407,00	3 407,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,08	1,08
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	918,00	918,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	918,00	918,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	973,00	973,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	973,00	973,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	200,70	200,70
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	200,70	200,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	490,00	490,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 605,34	1 605,34

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 «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	366,76	358,64
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	5 733,59	5 606,64
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:	-	-
		0,00	0,00
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	-	-
		0,00	0,00
	ИТОГО операционные расходы	6 100,35	5 965,28
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:	134,38	141,95
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	6,89	6,50
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	127,49	135,45
5	Отчисления на социальные нужды	1 821,72	1 781,39
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	1 956,10	1 923,34
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 956,10	1 923,34
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 347,31	1 319,00
2	Расходы на электрическую энергию	4 218,00	4 403,26
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	58,07	77,98
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 623,38	5 800,24
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	1 943,26
VI.	ВСЕГО расходов	13 679,83	11 745,60

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3267,19	-	-	-	-	-	-	3381,54	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3267,19	-	-	-	-	-	-	3381,54	-	-	-	-	
3.	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3381,54	-	-	-	-	-	-	3513,42	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3381,54	-	-	-	-	-	-	3513,42	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4648,86	-	-	-	-	-	-	3823,05	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4648,86	-	-	-	-	-	-	3823,05	-	-	-	-	-

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 «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ 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
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 «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2206,96	-	-	-	-	-	2284,20	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2206,96	-	-	-	-	-	2284,20	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2284,20	-	-	-	-	-	2373,28	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2284,20	-	-	-	-	-	-	2373,28	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3140,27	-	-	-	-	-	2582,44	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3140,27	-	-	-	-	-	2582,44	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 290,59 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 304,97 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 329,59 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 268-16

Анализ основных технико - экономических показателей
Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания
«Маганский психоневрологический интернат»
(Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	7 423,60	7 423,60
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 147,90	1 147,90
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 147,90	1 147,90
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	720,70	720,70
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	720,70	720,70
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	199,60	199,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	199,60	199,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	560,00	560,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3 006,28	3 006,28
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	311,97	311,97

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 268-16

Расходы по статьям расходов

Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания
«Маганский психоневрологический интернат»
(Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

(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	15 225,27	15 225,27
1.1	- расходы на сырье и материалы	73,64	73,64
1.2	- расходы на топливо	2 995,83	2 995,83
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1 973,02	1 973,02
1.4	- расходы на холодную воду	12,41	12,41
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных	7 523,27	7 523,27
1.7	- оплата труда	2 021,41	2 021,41
1.8	- отчисления на социальные нужды	610,46	610,46
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	4,73	4,73
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
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	10,50	10,50
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	15 225,27	15225,27
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	15 225,27	15225,27
6	Необходимая валовая выручка, всего	15 225,27	15 225,27

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 268-16

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 № 4
к экспертному заключению по делу № 268-16

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания
«Маганский психоневрологический интернат»
(Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

(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	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 № 5

к экспертному заключению по делу № 268-16

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к
предыдущему периоду регулирования

Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания
«Маганский психоневрологический интернат»
(Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

№ п/п	Показатели	(тыс. руб.)						
		Утверждено в тарифе на 2016 год	Предложение ЭСО	Уровень отклонений, (гр.4-гр.3)	Заключение 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	14 934,09	15 225,27	291,18	15 225,27	291,18		
1.1	расходы на сырье и материалы	73,64	73,64	0,00	73,64	0,00		
1.2	расходы на топливо	2 893,39	2 995,83	102,44	2 995,83	102,44		
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1 752,81	1 973,02	220,21	1 973,02	220,21		
1.4	расходы на холодную воду	12,07	12,41	0,34	12,41	0,34		
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	7 523,27	7 523,27	0,00	7 523,27	0,00		
1.7	оплата труда	1 974,99	2 021,41	46,41	2 021,41	46,41		

1	2	3	4	5	6	7
1.8	отчисления на социальные нужды	688,68	610,46	-78,22	610,46	-78,22
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	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	0,00	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	0,00	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	4,73	4,73	0,00	4,73	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	10,50	10,50	0,00	10,50	0,00
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Внебюджетные расходы, всего:	0,00	0,00	0,00	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 обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения,	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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/экономика средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, всего	14 934,09	15 225,27	291,18	15 225,27	291,18

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 268-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания

«Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)
(далее - КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат»)

№ 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
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.	КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2011,70	-	-	-	-	2090,16	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2011,70	-	-	-	-	2090,16	-	-	-	-

Примечание:

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 268-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

(далее - КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат»)

№ 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		
1.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
1.1.	КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1537,80	-	-	-	-	-	1597,77	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1537,80	-	-	-	-	-	1597,77	-	-	-

Примечание:

1. Топливная составляющая определена в размере 349,51 руб./Гкал.

2. Тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения от налога на добавленную стоимость, 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
общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п.
Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	7772,23	7772,23
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1678,00	1678,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1678,00	1678,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2786,00	2786,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2786,00	2786,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	198	198,0
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	198	198,0
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	540,00	540,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2969,40	2969,40
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	489,93	489,93

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 Управляющая компания «Сервис»
(Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 517,94	2 462,19
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	10 242,01	10 015,24
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:	-	-
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:	1 342,40	1 312,68
	ИТОГО операционные расходы	14 102,35	13 790,10
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 в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	3 093,09	3 024,60
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	3 093,09	3 024,60
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 093,09	3 024,60
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	5 339,42	5 194,34
2	Расходы на электрическую энергию	2 595,37	2 867,40
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	185,05	182,04
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 119,85	8 243,78
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-672,20
VI.	ВСЕГО расходов	25 315,29	24 386,28

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 «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ 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
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	руб./Гкал	2016	3046,91	-	-	-	-	-	3086,83	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Управляющая компания «Сервис»	руб./Гкал	2016	3595,35	-	-	-	-	-	3642,46	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	руб./Гкал	2017	3086,83	-	-	-	-	-	3207,22	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью	руб./Гкал	2017	3642,46	-	-	-	-	-	3784,52	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3490,55	-	-	-	-	-	-	3344,51	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	п. Новоангарск, ИИН 2426004826)	2018	4118,85	-	-	-	-	-	-	3946,52	-	-	-	-	-

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 Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ 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	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	руб./Гкал	2016	2248,76	-	-	-	-	-	2278,22	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	руб./Гкал	2016	2653,54	-	-	-	-	-	2688,30	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью	руб./Гкал	2017	2278,22	-	-	-	-	-	2367,07	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью	руб./Гкал	2017	2688,30	-	-	-	-	-	2793,14	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Управляющая компания «Сервис»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2576,18	-	-	-	-	-	2468,39	-	-	-	-	-
6.	(Мотыгинский район,	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	одноставочный, руб./Гкал	2018	3039,89	-	-	-	-	-	2912,70	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 527,06 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 549,65 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 597,77 руб./Гкал.

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

Анализ основных технико-экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с.
Казачинское, ИНН 2417002981)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	12834,00	12834,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	4,00	4,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3039,00	3039,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3039,00	3039,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1565,00	1565,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1565,00	1565,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	218,1	218,1
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	218,1	218,1
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1782,00	1782,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	6477,02	6477,02
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1501,24	1501,24

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 «Казачинский теплоэнергокомплекс»
(Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	517,40	505,94
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	14 184,65	13 870,58
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:	1 660,57	1 623,80
	ИТОГО операционные расходы	16 362,62	16 000,32
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	329,73	329,73
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	621,42	619,81
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	244,29	230,46
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	377,14	389,35
5	Отчисления на социальные нужды	4 283,76	4 188,91
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	5 234,91	5 138,45

9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	5 234,91	5 138,45
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	9 541,34	9 260,88
2	Расходы на электрическую энергию	7 025,83	8 869,59
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	52,70	55,46
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	16 619,88	18 185,94
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-2068,15
VI.	ВСЕГО расходов	38 217,41	37 256,57

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)

№ 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		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.	общество с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2757,71	-	-	-	-	-	2854,23	-	-	-	-	-
2.															
2.1.	«Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2757,71	-	-	-	-	-	2854,23	-	-	-	-	-
3.															
3.1.	Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2854,23	-	-	-	-	-	2965,54	-	-	-	-	-
4.															
4.1.	Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2854,23	-	-	-	-	-	2965,54	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Казачинский	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3136,67	-	-	-	-	-	-	3141,98	-	-	-	-	-
6.	теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3136,67	-	-	-	-	-	-	3141,98	-	-	-	-	-

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 «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)

№ 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 «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1978,27	-	-	-	-	-	2047,51	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1978,27	-	-	-	-	-	2047,51	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Казачинское, ИНН 2417002981	одноставочный, руб./Гкал	2017	2047,51	-	-	-	-	-	2127,36	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2047,51	-	-	-	-	-	2127,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	2250,12	-	-	-	-	-	2253,94	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	2250,12	-	-	-	-	-	2253,94	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 582,76 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 606,36 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 660,95 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 «Кошурниковские энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	24024,00	24498,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	4,24	6,81
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	7493,00	7493,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	7493,00	7493,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9383,00	9383,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9383,00	9383,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	190,5	190,5
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	190,5	190,5
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	2330,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	10000,00	9233,77
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2425,79	1596,43

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

общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские энергосети»
(Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	12 723,27	12 441,56
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	18 733,15	18 318,37
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	5 078,13	4 965,69
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 954,18	2 888,77
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	2 954,18	2 888,77
	ИТОГО операционные расходы	39 488,73	38 614,39
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	2 513,04	2 513,04
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	59,54	56,17
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия	59,54	56,17
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	5 657,41	5 532,15
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	-	-

	ИТОГО		
9	Налог на прибыль	8 229,99	8 101,36
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	1 963,00
	Итого неподконтрольные расходы	8 229,99	10 064,36
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	8 968,44	9 795,69
2	Расходы на электрическую энергию	11 051,23	5 640,79
3	Расходы на тепловую энергию	-	5 827,68
4	Расходы на холодную воду	1 944,76	1 912,92
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	21 964,43	23 177,08
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	1 667,97
VI.	ВСЕГО расходов	69 683,16	70 187,87

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
«Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)
(далее - ООО «Кошурниковские Энергосети»)

№ 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
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	2722,45	-	-	-	-	-	2817,74	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Кошурниковские Энергосети»	руб./Гкал	2016	2722,45	-	-	-	-	-	2817,74	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	2817,74	-	-	-	-	-	2927,63	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	2817,74	-	-	-	-	-	2927,63	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Кошурниковские Энергосети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3077,95	-	-	-	-	-	-	3082,03	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	ООО «Кошурниковские Энергосети»	однотарифный, руб./Гкал	2018	3077,95	-	-	-	-	-	-	3082,03	-	-	-	-

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 общества с ограниченной
 ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)
 (далее - ООО «Кошурниковские Энергосети»)

№ 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	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	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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1640,47	-	-	-	-	-	-	1697,89	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1640,47	-	-	-	-	-	-	1697,89	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1697,89	-	-	-	-	-	-	1764,11	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1697,89	-	-	-	-	-	-	1764,11	-	-	-	-	-						

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 «Кошурниковские Энергосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1854,69	-	-	-	-	-	1857,14	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1854,69	-	-	-	-	-	1857,14	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 284,94 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 306,2 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 323,17 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	3708,13
2	Февраль	3052,58
3	Март	2799,10
4	Апрель	2240,25
5	Май	1156,52
6	Июнь	540,42
7	Июль	605,93
9	Август	704,18
10	Сентябрь	971,98
11	Октябрь	1836,41
12	Ноябрь	2741,55
13	Декабрь	3342,95
14	Итого	23700,00

Приложение № 2 к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2644,71	2571,47
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	2644,71	2571,47
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	23,70	23,70

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2644,71	2571,47
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	111,59	108,50
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	111,59	108,50

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

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

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети»
(Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	106,40	106,40
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	118,46	111,28

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.п. Кошурниково, ИНН 2423013879) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		61,31	2722,45
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,31	2722,45
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		166,05	2817,74
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		166,05	2817,74
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		106,40	2817,74
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		106,40	2817,74
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		111,28	2927,63
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		111,28	2927,63
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		118,46	3077,95
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		118,46	3077,95
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		116,79	3082,03
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		116,79	3082,03

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
общества с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район,
с. Бражное, ИНН 2450024090)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	11589,00	12819,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	2,25	2,25
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1500,00	1715,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1500,00	1715,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	2781,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	2781,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	500	195,41
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	500	249,7
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	1800,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	6586,00	7258,28
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	469,41	364,928

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

общества с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 968,00	2 902,28
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	7 039,97	6 884,10
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:	2 215,29	2 166,24
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	2 215,29	2 166,24
	ИТОГО операционные расходы	12 223,26	11 952,62
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	135,46	135,46
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	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 126,07	2 079,00
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	-	-
	ИТОГО	2 261,54	2 214,46

9	Налог на прибыль		-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 261,54	2 214,46
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	5 546,19	5 405,02
2	Расходы на электрическую энергию	2 150,52	2 355,43
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	372,61	366,45
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 069,32	8 126,90
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	80,45
VI.	ВСЕГО расходов	22 554,12	22 213,54

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				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	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 «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс»	руб./Гкал	2016	1647,56	-	-	-	-	-	1705,22	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	«Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс»	руб./Гкал	2016	1647,56	-	-	-	-	-	1705,22	-	-	-	-	-			
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	«Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс»	руб./Гкал	2017	1705,22	-	-	-	-	-	1771,72	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	«Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс»	руб./Гкал	2017	1705,22	-	-	-	-	-	1771,72	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1835,64	-	-	-	-	-	-	1875,09	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1835,64	-	-	-	-	-	-	1875,09	-	-	-	-

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 «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)

№ 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			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	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
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 «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)	руб./Гкал	2016	1264,84	-	-	-	-	-	1309,11	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	«Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)	руб./Гкал	2016	1264,84	-	-	-	-	-	1309,11	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)	руб./Гкал	2017	1309,11	-	-	-	-	-	1360,17	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	«Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)	руб./Гкал	2017	1309,11	-	-	-	-	-	1360,17	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1409,23	-	-	-	-	-	1439,51	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1409,23	-	-	-	-	-	1439,51	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 355,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 371,89 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 403,73 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
Федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления федерального агентства по
государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН
2423005532)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	6492,00	6492,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	494,00	494,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	494,00	494,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	244,99	244,99
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	244,99	244,99
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	818,00	818,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1180,34	1180,34
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	351,685	869,200

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

Федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления
федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому
федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

№ 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	1 885,42	1 843,68
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:	100,95	98,71
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	100,95	98,71
	ИТОГО операционные расходы	1 986,37	1 942,39
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:	2,54	2,40
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	2,54	2,40
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	507,39	496,16
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	207,91	207,91

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	717,85	706,47
9	Налог на прибыль		-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	717,85	706,47
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	8 984,91	8 783,53
2	Расходы на электрическую энергию	829,58	1 078,04
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	11,19	57,33
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	9 825,68	9 918,90
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 605,82
VI.	ВСЕГО расходов	12 529,90	11 961,94

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления
Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному
округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)
(далее - ФГКУ комбинат «Ангара» Росрезерва)

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1807,35	-	-	-	-	-	-	1807,35	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	ФГКУ комбинат «Ангара»	2016	2132,67	-	-	-	-	-	-	2132,67	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1807,35	-	-	-	-	-	-	1877,84	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2132,67	-	-	-	-	-	-	2215,85	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ФГКУ комбинат «Ангара» Росрезерва	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2052,81	-	-	-	-	-	-	2022,87	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2422,32	-	-	-	-	-	-	2386,99	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)
(далее - ФГКУ комбинат «Ангара» Росрезерва)

№ 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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1690,73	-	-	-	-	-	-	1690,73	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	ФГКУ комбинат «Ангара» Росрезерва	одноставочный, руб./Гкал	2016	1995,06	-	-	-	-	-	1995,06	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1690,73	-	-	-	-	-	-	1756,67	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1995,06	-	-	-	-	-	-	2072,87	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ФГКУ комбинат «Ангара» Росрезерва	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1920,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2266,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
										2232,96	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1291,06 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1257,3 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1464,29 руб./Гкал.