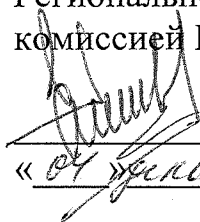


УТВЕРЖДАЮ:

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

  
А.А. Ананьев  
« 04 декабря » 2014 года

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления Региональной энергетической комиссии**  
**Красноярского края**  
**(РЭК)**

04.12.2014

г. Красноярск

№ 91

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;

Обухов А.А. - начальник отдела анализа технико-экономических показателей;

Присутствовали:

эксперты:

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

представители обратившихся организаций:

Погодаев В.А. - руководитель ООО «Енисейэнергоком»;  
Дмитриев В.С. - руководитель ООО «Богучанские ТЭС»;  
Локутова Н.П. - по доверенности ООО «Богучанские ТЭС»;  
Локутова Н.П. - по доверенности ООО «Жилье»;  
Локутова Н.П. - по доверенности ООО УК «Богучанжилкомхоз»;  
Горбарюк А.А.- по доверенности ОАО «Птицефабрика Заря»;  
Харитоновна Н.В.- по доверенности Решотинский шпалопропиточный завод открытого акционерного общества «ТрансВудСервис»;  
Черкай А.А. - по доверенности МУП «Сибсервис»;  
Бобриков А.А. - по доверенности ООО «Казыр».

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

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

1. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) на 2015 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

3. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628) на 2015 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

4. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Рыбинский Коммунальный Комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277) на 2015 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

5. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247) на 2015 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

9. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727) на 2015 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

10. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижеингащский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222) на 2015 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

11. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) на 2014 -2015год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (далее – ООО «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на 2015 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Енисейэнергоком» письмом (вх № 2397 от 30.04.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 272-14 на 2015 год (далее - дело № 272-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровкий Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 272-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 272-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», величину необходимой валовой выручки в размере 489566,8 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 272-14, 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 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», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 272-14.

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 73 к экспертному заключению по делу № 272-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 272-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», величину необходимой валовой выручки в размере 489566,8 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 272-14, 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 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», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 272-14.

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 73 к экспертному заключению по делу № 272-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 272-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», величину необходимой валовой выручки в размере 489566,8 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 272-14 (прилагается), 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 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», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 272-1 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 73 к экспертному заключению по делу № 272-14 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**ВОПРОС 2.** О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) (далее – ООО «Ужурская теплоснабжающая компания») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Ужурская теплоснабжающая компания» письмом (вх. № 6146 от 17.11.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 485-14 на 2015 год (далее - дело № 485-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 24.11.2014 № 2-3816/3 ООО «Ужурская теплоснабжающая компания» уведомлено о времени и месте рассмотрения дела, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 03.12.2014 б/н (вх. № 6717 от 03.12.2014) ООО «Ужурская теплоснабжающая компания» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию в свое отсутствие.

С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурская теплоснабжающая компания».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурская теплоснабжающая компания».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурская теплоснабжающая компания».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 485-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 485-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», величину необходимой валовой выручки в размере 6987,40 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 485-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».



4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 485-14.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурская теплоснабжающая компания» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 , № 7 к экспертному заключению по делу № 485-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 485-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», величину необходимой валовой выручки в размере 6987,40 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 485-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой

деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 485-14.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурская теплоснабжающая компания» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 , № 7 к экспертному заключению по делу № 485-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

Голосование: «за» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 485-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», величину необходимой валовой выручки в размере 6987,40 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 485-14 (прилагается), 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская теплоснабжающая компания», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 485-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Ужурская теплоснабжающая компания» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 , № 7 к экспертному заключению по делу № 485-14 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

ВОПРОС 3. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628) (далее – ОАО «Норильскгазпром») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ОАО «Норильскгазпром» письмом (вх. № 2724 от 13.05.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 375-14 на 2015 год (далее - дело № 375-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 24.11.2014 № 2-3816/3 ОАО «Норильскгазпром» уведомлено о времени и месте рассмотрения дела, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 04.12.2014 б/н (вх. № 6734 от 04.12.2014) ОАО «Норильскгазпром» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию в свое отсутствие.

С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Норильскгазпром».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Норильскгазпром».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Норильскгазпром».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 375-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы

запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 375-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», величину необходимой валовой выручки в размере 43861,20 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 375-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на холодную воду», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на обучение персонала».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 375-14.

5. Установить для потребителей ОАО «Норильскгазпром» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 375-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой

энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 375-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», величину необходимой валовой выручки в размере 43861,20 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 375-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на холодную воду», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на обучение персонала».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 375-14.

5. Установить для потребителей ОАО «Норильскгазпром» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 375-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 375-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», величину необходимой валовой выручки в размере 43861,20 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 375-14 (прилагаются), 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 сырье и материалы», «Расходы на холодную воду», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на обучение персонала».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 375-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ОАО «Норильскгазпром» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 375-14 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

ВОПРОС 4. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Рыбинский Коммунальный Комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277) (далее – ООО «Рыбинский КК») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Рыбинский КК» (вх. № 2036 от 28.04.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 119-14 на 2015 год (далее - дело № 119-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 24.11.2014 № 2-3816/3 ООО «Рыбинский КК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Предлагаю:

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 119-14 отложить.

Голосование: «за» - единогласно.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 119-14 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Рыбинский КК» перенести на 19.12.2014 год.

Голосование: «за»- единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 119-14 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Рыбинский КК» перенести на 19.12.2014 год.

ВОПРОС 5. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) (далее – ООО «Богучанские ТС») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Богучанские ТС» письмом (вх № 2072 от 29.04.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) №139-14 на 2015 год (далее - дело № 139-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 139-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 139-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», величину необходимой вдовой выручки в размере 446762,61 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 139-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на оплату труда», «Расходы на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Плата за размещение 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», «Реализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 139-14.

5. Установить для потребителей ООО «Богучанские ТС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8, 10 к экспертному заключению по делу № 139-14.



6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 139-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», величину необходимой валовой выручки в размере 446762,61 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 139-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на оплату труда», «Расходы на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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», «Внерезультативные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 139-14.

5. Установить для потребителей ООО «Богучанские ТС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8, № 9 к экспертному заключению по делу № 139-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 139-14(прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», величину необходимой валовой выручки в размере 446762,61 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 139-14 (прилагаются), 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на оплату труда», «Расходы на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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», «Внерезидентные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Богучанские ТС», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 139-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Богучанские ТС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8, № 9 к экспертному заключению по делу № 139-14(прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 год.

ВОПРОС 6. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее – ООО «Жилье») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Жилье» письмом (вх № 2070 от 29.04.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 138-14 на 2015 год (далее - дело № 138-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 138-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 138-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», величину необходимой валовой выручки в размере 93840,50 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 138-14, 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на оплату труда», «Расходы 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», «Арендная плата, концессионная

плата, лизинговые платежи», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 138-14.

5. Установить для потребителей ООО «Жилье» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 138-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 138-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», величину необходимой валовой выручки в размере 93840,50 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 138-14, 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на оплату труда», «Расходы 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», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 138-14.

5. Установить для потребителей ООО «Жилье» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 138-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 138-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», величину необходимой валовой выручки в размере 93840,50 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 138-14 (прилагаются), 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на оплату труда», «Расходы 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», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилье», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый

энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 138-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Жилье» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 138-14 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 год.

ВОПРОС 7. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее – ООО УК «Богучанжилкомхоз») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО УК «Богучанжилкомхоз» письмом (вх. № 5505 от 24.10.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 454-14 на 2015 год (далее - дело № 454-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 454-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 454-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», величину необходимой валовой выручки в размере 223609,59 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 454-14, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 454-14.

5. Установить для потребителей ООО УК «Богучанжилкомхоз» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 к экспертному заключению по делу № 454-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 454-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», величину необходимой валовой выручки в размере 223609,59 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 454-14, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых

организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 454-14.

5. Установить для потребителей ООО УК «Богучанжилкомхоз» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 к экспертному заключению по делу № 454-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 454-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», величину необходимой валовой выручки в размере 223609,59 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 454-14 (прилагается), 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 прочиекупаемые энергетические ресурсы», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Богучанжилкомхоз», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 454-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО УК «Богучанжилкомхоз» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 к экспертному заключению по делу № 454-14 (прилагается).



6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

ВОПРОС 8. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247) (далее – ОАО «ПФ «Заря») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ОАО «ПФ «Заря» письмом (вх. № 1770 от 23.04.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 43-14 на 2015 год (далее - дело № 43-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 43-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 43-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», величину необходимой валовой выручки в размере 25358,72 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 43-14, 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациям, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 43-14.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 43-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 43-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», величину необходимой валовой выручки в размере 25358,72 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 43-14, 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациям, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 43-14.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 43-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 43-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», величину необходимой валовой выручки в размере 25358,72 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 43-14 (прилагается), 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациям, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со

сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 43-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 43-14 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

ВОПРОС 9. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее – «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис» письмом (вх. № 1913 от 25.04.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 77-14 на 2015 год (далее - дело № 77-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 77-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 77-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», величину необходимой валовой выручки в размере 63610,45 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», статьи расходов согласно приложениям № 2

и № 4 к экспертному заключению по делу № 77-14, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внерезализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 77-14.

5. Установить для потребителей «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 77-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы

запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 77-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», величину необходимой валовой выручки в размере 63610,45 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 77-14, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внерезидентские расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 77-14.

5. Установить для потребителей «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 77-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

## РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 77-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», величину необходимой валовой выручки в размере 63610,45 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 77-14 (прилагаются), 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внерезидентские расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном

периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 77-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей «РШПЗ» ОАО «ТрансВудСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 77-14 (прилагается).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

ВОПРОС 10. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222) (далее – МУП «Сибсервис») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: МУП «Сибсервис» письмом (вх № 2046 от 29.04.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 208-14 на 2015 год (далее - дело № 208-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 208-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 208-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», величину необходимой валовой выручки в размере 74631,54 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 208-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг,



юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 208-14.

5. Установить для потребителей МУП «Сибсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 208-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 208-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», величину необходимой валовой выручки в размере 74631,54 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 208-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы

на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 208-14.

5. Установить для потребителей МУП «Сибсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 208-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 208-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», величину необходимой валовой выручки в размере 74631,54 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 208-14 (прилагается), 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо»,

«Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 208-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей МУП «Сибсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 208-14 (прилагается).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

ВОПРОС 11. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) (далее – ООО «Казыр») на 2014 -2015 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Казыр» письмом (вх № 5103 от 03.10.2014) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 440-14 на 2014- 2015 годы (далее - дело № 440-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 440-14.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках

тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 440-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», величину необходимой валовой выручки в размере 22056,90 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 440-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 440-14.

5. Установить для потребителей ООО «Казыр» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 440-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 440-14.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», величину необходимой валовой выручки в размере 22056,90 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному

заклучению по делу № 440-14, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 440-14.

5. Установить для потребителей ООО «Казыр» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 440-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 440-14 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», величину необходимой валовой выручки в размере 22056,90 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 440-14 (прилагается), 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 440-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Казыр» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 440-14 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют по 31 декабря 2015 года.


Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая



Т.В. Базарная



А.А. Обухов

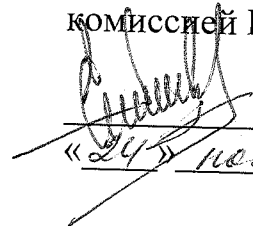
Секретарь



О.Л. Помазкина

УТВЕРЖДАЮ:

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

  
А.А. Ананьев  
«24» ноября 2014 года

1. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) на 2015 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

3. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628) на 2015 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

4. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Рыбинский Коммунальный Комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277) на 2015 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

5. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247) на 2015 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

9. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727) на 2015 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

10. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222) на 2015 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

11. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) на 2014 -2015год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович



Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком»  
(Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

(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:	573739,9	489566,8
1.1	расходы на сырье и материалы	1096,4	0,0
1.2	расходы на топливо	161826,1	150149,5
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	44876,5	43150,9
1.4	расходы на холодную воду	3607,5	2338,9
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	28391,6	27626,1
1.7	оплата труда	120793,2	114021,9
1.8	отчисления на социальные нужды	37113,7	34806,1
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	101130,1	63650,8
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	289,5	0,0
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	72377,9	51585,4
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	2237,3	2237,3
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	573739,9	489566,8
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	573739,9	489566,8
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-1  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 1 «филиал Абалаковский, станция Абалаково»

(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:	5208,2	2724,7
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	309,7	377,6
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	535,0	349,2
1.4	расходы на холодную воду	5,9	6,9
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	648,6	648,6
1.7	оплата труда	1264,5	1031,0
1.8	отчисления на социальные нужды	381,9	311,4
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1250,2	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	812,4	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0

1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	5208,2	2725,7
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	5208,2	2725,7
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-2  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 2 «филиал Абалаковский, станция Каргино»

(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:	9347,4	7087,2
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	1063,0	1237,5
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	471,6	349,2
1.4	расходы на холодную воду	19,6	22,8
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	973,7	973,7
1.7	оплата труда	2275,6	2027,8
1.8	отчисления на социальные нужды	973,7	973,7
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1848,4	1163,4
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	1721,8	339,1
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0

1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	9347,4	7088,2
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	9347,4	7088,2
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-3  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 3 «филиал Абалаковский, Енисейск-15»

(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:	24018,1	21003,2
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	7913,2	7690,1
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	847,5	1002,7
1.4	расходы на холодную воду	116,4	135,4
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	985,2	985,2
1.7	оплата труда	3865,6	3208,2
1.8	отчисления на социальные нужды	1167,4	968,9
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	4702,8	2959,9
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	4420,0	4052,8
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0

1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	24018,1	21004,2
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	24018,1	21004,2
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Приложение № 2-4  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 4 «филиал Абалаковский, Шапкино»

(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:	3887,2	2736,0
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	413,5	359,2
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	153,4	97,2
1.4	расходы на холодную воду	5,3	5,3
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	309,5	309,5
1.7	оплата труда	1035,1	1004,7
1.8	отчисления на социальные нужды	312,6	303,4
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	972,0	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	685,7	656,6
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0

1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	3887,2	2736,0
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	3887,2	2736,0
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-5  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 5 «филиал Абалаковский, Лесная 10»

(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:	20872,2	20118,2
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	8181,5	7537,8
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1201,3	1404,7
1.4	расходы на холодную воду	121,0	140,7
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	279,1	279,1
1.7	оплата труда	3749,7	3668,0
1.8	отчисления на социальные нужды	1132,4	1107,7
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1799,6	1663,7
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	4407,5	4316,6
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0

1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	20872,2	20118,2
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	20872,2	20118,2
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-6  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 6 «филиал Абалаковский, Электрокотельная»

(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:	3758,2	3355,6
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	0,0	0,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1259,8	1555,2
1.4	расходы на холодную воду	0,0	7,0
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0
1.7	оплата труда	1125,1	833,0
1.8	отчисления на социальные нужды	339,8	251,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	228,1	116,9
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	805,4	592,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0

1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	3758,2	3355,6
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	3758,2	3355,6
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-7  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 7 «филиал Верхнепашинский, ГРП»

(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:	13073,5	12228,9
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	3568,0	3376,4
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	562,5	665,5
1.4	расходы на холодную воду	58,0	67,5
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	460,1	460,1
1.7	оплата труда	2812,4	2650,4
1.8	отчисления на социальные нужды	849,3	800,4
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1357,7	1054,5
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	3405,4	3154,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0

1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	13073,5	12228,9
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	13073,5	12228,9
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 8 «филиал Верхнепашинский, поселок Геофизиков»

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	33415,4	30520,3
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	11322,7	10737,8
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	3158,7	2053,8
1.4	расходы на холодную воду	181,3	210,8
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	3510,8	3510,8
1.7	оплата труда	7767,7	7427,8
1.8	отчисления на социальные нужды	2345,9	2243,2
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1997,9	1257,5
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	3130,4	3078,7
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	33415,4	30520,3
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	33415,4	30520,3
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-9  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 9 «филиал Верхнепашинский, село Озерное»

(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:	36125,7	32189,7
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	8846,9	8132,3
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	2332,3	1517,3
1.4	расходы на холодную воду	143,4	147,4
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	9163,1	9163,1
1.7	оплата труда	7596,2	7172,5
1.8	отчисления на социальные нужды	2294,0	2166,1
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2257,0	1420,5
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	3492,9	2470,5
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	36125,7	32189,7
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	36125,7	32189,7
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 10 «филиал Верхнепашинский, поселок Верхнепашинский»

(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:	8363,7	6648,9
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	1534,9	1440,3
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	549,5	394,8
1.4	расходы на холодную воду	24,2	31,7
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	339,1	339,1
1.7	оплата труда	2519,3	2433,4
1.8	отчисления на социальные нужды	760,8	734,9
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1794,4	1129,4
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	841,5	145,3
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	8363,7	6648,9
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	8363,7	6648,9
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-11  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 11 «филиал Верхнепашинский, Усть-Кемь»

(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:	11987,3	10416,1
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	1769,6	1712,1
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	548,9	485,0
1.4	расходы на холодную воду	25,9	30,1
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	131,2	131,2
1.7	оплата труда	3783,2	3458,3
1.8	отчисления на социальные нужды	1142,5	1044,4
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2167,7	1364,4
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	2418,3	2190,6
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	11987,3	10416,1
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	11987,3	10416,1
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Приложение № 2-12  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 12 «филиал Верхнепашинский, Погодаево»

(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:	7841,3	4591,4
1.1	расходы на сырье и материалы	791,5	0,0
1.2	расходы на топливо	1244,9	573,6
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	985,3	148,4
1.4	расходы на холодную воду	26,7	13,8
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	39,5	39,5
1.7	оплата труда	2692,1	2378,1
1.8	отчисления на социальные нужды	920,7	728,4
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,0	596,7
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	1140,6	113,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	7841,3	4591,4
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	7841,3	4591,4
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-13  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 13 «филиал Енисейский, Чалбышево»

(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:	6208,8	4311,0
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	1580,7	1497,9
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	557,4	243,6
1.4	расходы на холодную воду	21,1	24,5
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	623,2	623,2
1.7	оплата труда	1213,6	1113,6
1.8	отчисления на социальные нужды	366,5	336,3
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	475,8	299,5
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	1370,5	172,2
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	6208,8	4311,0
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	6208,8	4311,0
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-14  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 14 «филиал Енисейский, Плотбище школа»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	3238,3	3023,3
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	501,4	482,5
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	55,3	136,9
1.4	расходы на холодную воду	7,2	8,3
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	149,7	149,7
1.7	оплата труда	929,3	911,2
1.8	отчисления на социальные нужды	280,7	275,2
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	528,9	332,9
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	785,7	726,6
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	3238,3	3023,3
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	3238,3	3023,3
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-15  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 15 «филиал Енисейский, Плотбище ДК»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	2046,8	1646,2
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	80,2	97,8
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	7,5	8,7
1.4	расходы на холодную воду	1,4	1,7
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	113,4	0,0
1.7	оплата труда	921,6	810,0
1.8	отчисления на социальные нужды	278,3	244,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	52,8	52,8
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	591,6	430,6
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	2046,8	1646,2
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	2046,8	1646,2
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Приложение № 2-16  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 16 «филиал Енисейский, Подгорное школа»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	2618,5	1874,0
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	476,8	456,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	148,8	112,5
1.4	расходы на холодную воду	5,8	6,7
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	268,9	0,0
1.7	оплата труда	829,6	607,6
1.8	отчисления на социальные нужды	250,5	183,5
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	50,2	50,2
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	587,9	457,5
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	2618,5	1874,0
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	2618,5	1874,0
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-17  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 17 «филиал Енисейский, Подгорное ДК»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	2068,9	1648,6
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	93,6	88,8
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	42,1	21,6
1.4	расходы на холодную воду	1,4	1,7
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	184,2	0,0
1.7	оплата труда	858,9	733,9
1.8	отчисления на социальные нужды	259,4	221,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	42,7	42,7
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	586,7	538,2
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	2068,9	1648,6
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	2068,9	1648,6
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-18  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 18 «филиал Енисейский, Подгорное д/сад»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	2167,9	1830,6
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	40,9	38,8
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	18,9	14,1
1.4	расходы на холодную воду	0,7	0,8
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	272,4	272,4
1.7	оплата труда	921,1	809,5
1.8	отчисления на социальные нужды	278,2	244,5
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	46,8	46,8
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	589,1	403,7
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	2167,9	1830,6
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	2167,9	1830,6
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-19  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 19 «филиал Енисейский, Усть-Пит»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	5921,8	5437,1
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	762,3	737,2
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	979,5	1034,6
1.4	расходы на холодную воду	6,7	12,0
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	198,9	0,0
1.7	оплата труда	1154,1	1048,3
1.8	отчисления на социальные нужды	348,5	316,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	573,8	447,8
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	1897,9	1840,7
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	5921,8	5437,1
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	5921,8	5437,1
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Приложение № 2-20  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 20 «филиал Енисейский, ЦРБ»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	15852,1	11750,1
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	4048,9	3854,5
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	651,2	108,4
1.4	расходы на холодную воду	62,3	70,8
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	591,3	591,3
1.7	оплата труда	2575,1	2543,1
1.8	отчисления на социальные нужды	880,7	768,0
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1860,3	1860,3
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	5182,3	1953,8
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	15852,1	11750,1
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	15852,1	11750,1
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-21  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 21 «филиал Енисейский, Малобелая»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	4283,9	4057,0
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	0,0	0,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1138,8	1187,7
1.4	расходы на холодную воду	0,0	5,2
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	27,4	27,4
1.7	оплата труда	1094,2	982,4
1.8	отчисления на социальные нужды	330,5	296,7
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	777,2	777,2
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	915,8	780,4
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	4283,9	4057,0
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	4283,9	4057,0
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-22  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 22 «филиал Подтесовский, Подтесово»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	107482,6	104613,7
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	35187,0	34318,3
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5339,6	5778,0
1.4	расходы на холодную воду	801,0	698,9
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	3895,4	3895,4
1.7	оплата труда	13900,2	13074,1
1.8	отчисления на социальные нужды	4197,8	3948,4
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	23820,6	23820,6
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	20341,0	19080,1
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	107482,6	104613,7
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	107482,6	104613,7
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-23  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 23 «филиал Подтесовский, Потапово»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	3781,8	2097,9
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	548,5	552,7
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	119,6	118,0
1.4	расходы на холодную воду	6,6	8,0
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	389,9	389,9
1.7	оплата труда	1022,5	790,6
1.8	отчисления на социальные нужды	308,8	238,7
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	579,4	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	806,5	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	3781,8	2097,9
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	3781,8	2097,9
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Приложение № 2-24  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 24 «филиал Подтесовский, Городище»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	4772,1	3030,4
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	934,7	914,9
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	315,4	213,9
1.4	расходы на холодную воду	10,7	12,5
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	573,8	573,8
1.7	оплата труда	1123,9	1010,2
1.8	отчисления на социальные нужды	339,4	305,1
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	663,0	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	811,2	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	4772,1	3030,4
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	4772,1	3030,4
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-25  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 25 «филиал Подтесовский, Высокогорск ЦК»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	11446,3	10549,5
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	1819,5	1785,2
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	436,6	344,3
1.4	расходы на холодную воду	31,0	24,4
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	652,8	652,8
1.7	оплата труда	2812,2	2540,4
1.8	отчисления на социальные нужды	849,3	767,2
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	4000,2	3751,8
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	844,8	683,5
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	11446,3	10549,5
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	11446,3	10549,5
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-26  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 26 «филиал Подтесовский, Епишино»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	17011,9	16061,6
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	4090,5	3937,7
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1156,4	716,9
1.4	расходы на холодную воду	77,3	66,6
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	800,2	800,2
1.7	оплата труда	3915,0	3861,9
1.8	отчисления на социальные нужды	1182,3	1166,3
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3933,7	3735,9
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	1856,5	1776,1
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	17011,9	16061,6
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	17011,9	16061,6
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-27  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 27 «филиал Ярцевский, Ярцево школа»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	14751,8	11686,9
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	4841,1	4201,2
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	2349,6	3168,8
1.4	расходы на холодную воду	30,5	35,4
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	670,3	670,3
1.7	оплата труда	2602,7	2529,9
1.8	отчисления на социальные нужды	786,0	764,0
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1743,5	317,4
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	1728,1	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	14751,8	11686,9
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	14751,8	11686,9
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Приложение № 2-28  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 28 «филиал Ярцевский, Новый Городок»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	5309,8	3330,4
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	422,2	164,1
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	816,9	1118,2
1.4	расходы на холодную воду	6,2	7,2
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	292,1	292,1
1.7	оплата труда	1298,9	1020,1
1.8	отчисления на социальные нужды	392,3	308,1
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1156,4	420,8
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	925,0	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	5309,8	3330,4
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	5309,8	3330,4
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-29  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 29 «филиал Ярцевский, Майское»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	5261,0	4233,8
1.1	расходы на сырье и материалы	280,0	0,0
1.2	расходы на топливо	392,4	174,6
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	760,0	844,3
1.4	расходы на холодную воду	18,8	7,4
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	212,9	212,9
1.7	оплата труда	2263,0	2300,1
1.8	отчисления на социальные нужды	773,9	694,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,0	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	560,0	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	5261,0	4233,8
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	5261,0	4233,8
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-30  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 30 «филиал Ярцевский, Ярцево ЦК»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	10859,1	10468,3
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	2281,5	2106,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	2841,1	2967,1
1.4	расходы на холодную воду	40,0	34,1
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	423,9	423,9
1.7	оплата труда	2689,3	2684,0
1.8	отчисления на социальные нужды	821,2	810,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1109,0	1109,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	653,0	333,7
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	10859,1	10468,3
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	10859,1	10468,3
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-31  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 31 «филиал Ярцевский, Кривляк»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	11227,9	8184,0
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	1605,2	865,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	2158,6	2954,8
1.4	расходы на холодную воду	24,4	28,3
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	617,1	617,1
1.7	оплата труда	2899,8	2856,2
1.8	отчисления на социальные нужды	875,7	862,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1324,7	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	1722,5	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	11227,9	8184,0
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	11227,9	8184,0
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		



Приложение № 2-32  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 32 «филиал Енисейский, Усть-Пит»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	5119,8	2425,3
1.1	расходы на сырье и материалы	24,9	0,0
1.2	расходы на топливо	0,0	0,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1772,7	1513,1
1.4	расходы на холодную воду	6,6	1,0
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	8,4	8,4
1.7	оплата труда	936,4	672,0
1.8	отчисления на социальные нужды	320,3	203,0
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,0	27,9
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	2050,6	0,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	5119,8	2425,3
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	5119,8	2425,3
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-33  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 33 «филиал Новоазимово»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	20106,2	12624,5
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	4798,2	3181,7
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	2387,7	3093,7
1.4	расходы на холодную воду	71,4	0,0
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	585,6	585,6
1.7	оплата труда	3006,4	2973,3
1.8	отчисления на социальные нужды	907,9	898,0
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	8059,6	1666,2
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,0	0,0
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	289,4	226,1
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,0	0,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	20106,2	12624,5
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	20106,2	12624,5
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2-34  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Расходы по статьям расходов  
район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)  
по СЦТ № 34 «филиал г. Енисейск»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	134304,7	111062,2
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	51152,8	47520,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	8217,0	7428,6
1.4	расходы на холодную воду	1649,1	464,3
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0
1.7	оплата труда	31338,9	30856,2
1.8	отчисления на социальные нужды	9464,4	9318,6
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	29955,9	12164,3
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	289,5	0,0
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	0,0	1072,8
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	2237,3	2237,3
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	0,0	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,0	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0
3	Итого расходов	134304,7	111062,2
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	134304,7	111062,2
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 272-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 1 «филиал Абалаковский, станция Абалаково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	7314,64	-	-	-	-	-	-	7878,64	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	8631,28	-	-	-	-	-	-	9296,80	-	-



Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 1 «филиал Абалаковский, станция Абалаково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	5637,47	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	6072,15	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	7165,14	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 805,66 руб./Гкал.



Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 2 «филиал Абалаковский, станция Каргино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	6306,49	-	-	-	6747,23	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 808,73 руб./Гкал.



Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 3 «филиал Абалаковский, Енисейск-15»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	2232,49	-	-	-	2301,68	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	2634,34	-	-	-	2715,98	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 846,68 руб./Гкал.



Приложение № 13 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 4 «филиал Абалаковский, Шапкино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015												
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар							
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	7152,91	-	-	-	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-						
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
		одноставочный, руб./Гкал	2015	8440,43	-	-	-	-	-	-	-	7598,06	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 871,10 руб./Гкал.

Приложение № 14 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 5 «филиал Абалаковский, Лесная 10»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	2698,18	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	3183,85	-	-	-	-	3398,31



Приложение № 15 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 5 «филиал Абалаковский, Лесная 10»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	2020,17	-	-	-	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	2383,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 798,39 руб./Гкал.

Приложение № 16 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 6 «филиал Абалаковский, Электротепловая»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	9265,40	-	-	-	-	-	-	-	9877,60	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	10933,17	-	-	-	-	-	-	-	11655,57	-	-

Приложение № 17 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 6 «филиал Абалаковский, Электростанция»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	однотарифный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	9754,29	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		однотарифный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	11510,06	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанции.



Приложение № 19 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 7 «филиал Верхнелашинский, ГРП»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015								
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	2452,62	-	-	-	-	-	-	-	2599,25	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
		одноставочный, руб./Гкал	2015	2894,09	-	-	-	-	-	-	-	3067,12	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 745,75 руб./Гкал.

Приложение № 20 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 8 «филиал Верхнепашинский, поселок Геофизиков»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	2756,51	-	-	-	-	-	-	-	2893,50	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	3252,68	-	-	-	-	-	-	-	3414,33	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 8 «филиал Верхнепашинский, поселок Геофизиков»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	однотарифный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	2046,93	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		однотарифный, руб./Гкал	2015	2301,02	-	-	-	-	2415,38	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 759,31 руб./Гкал.

Приложение № 22 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 9 «филиал Верхнепашинский, село Озерное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	4110,53	-	-	-	-	-	-	-	4410,98	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	4850,43	-	-	-	-	-	-	-	5204,96	-	-



Приложение № 23 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 9 «филиал Верхнепашинский, село Озерное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				2914,12	-	-	-	-	-	3127,12	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	3690,00	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 822,36 руб./Гкал.



Приложение № 25 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 10 «филиал Верхнепашинский, поселок Верхнепашинский»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				3832,20	-	-	-	3960,61	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	4522,00	-	-	-	4673,52	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 764,66 руб./Гкал.



Приложение № 27 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 11 «филиал Верхнепашинский, Усть-Кемь»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2015	5787,13	-	-	-	-	-	-	-	-	5971,47

Примечание: топливная составляющая определена в размере 848,24 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 12 «филиал Верхнепашинский, Погодаево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	6388,87	-	-	-	-	-	-	6586,25	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	7538,87	-	-	-	-	-	-	7771,77	-	-

Приложение № 29 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 12 «филиал Верхнепашинский, Погодаево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
				одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	6460,17	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 618,91 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 13 «филиал Енисейский, Чалбышево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3298,05	-	-	-	-	-	-	3559,41	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3891,70	-	-	-	-	-	-	4200,10	-	-	-



Приложение № 31 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 13 «филиал Енисейский, Чалбышево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015											
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар						
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	однотарифный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	
				2674,82	-	-	-	2886,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
		однотарифный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
				3156,29	-	-	-	3406,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примечание: топливная составляющая определена в размере 910,42 руб./Гкал.

Приложение № 32 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 14 «филиал Енисейский, Плотбище школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015							
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	6915,79	-	-	-	-	-	-	7301,77	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	8160,63	-	-	-	-	-	-	8616,09	-	-	-

Приложение № 33 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 14 «филиал Енисейский, Плотбище школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	3598,97	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
				4246,78	-	-	-	-	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	4483,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 867,40 руб./Гкал.

Приложение № 34 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 15 «филиал Енисейский, Плотбище ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)													
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	18778,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	22159,01	-	-	-	-	-	-	-	-	23407,83	-

Приложение № 35 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 15 «филиал Енисейский, Плогбище ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				14117,37	-	-	-	-	-	14912,99	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	17597,33	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 879,06 руб./Гкал.



Приложение № 37 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепалшино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 16 «филиал Енисейский, Подгорное школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепалшино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2015	5559,23	-	-	-	4812,39	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 1012,68 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 17 «филиал Енисейский, Подгорное ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	18705,47	-	-	-	-	-	-	19826,51	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	22072,45	-	-	-	-	-	-	23395,28	-	-



Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 17 «филиал Енисейский, Подгорное ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				15439,78	-	-	-	-	16365,10	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	19310,82	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 789,18 руб./Гкал.



Приложение № 41 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 18 «филиал Енисейский, Подгорное д/сад»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением	
				острый и редуцированный пар				острый и редуцированный пар					
				свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>				свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>					
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	36265,73	-	-	-	38019,73	-	-	-	-	-
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
				Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
				42793,56	-	-	-	44863,28	-	-	-	-	-
				одноставочный, руб./Гкал				одноставочный, руб./Гкал					

Примечание: топливная составляющая определена в размере 760,11 руб./Гкал.

Приложение № 42 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 19 «филиал Енисейский, Усть-Пит»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	8597,16	-	-	-	-	-	-	9122,61	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	10144,65	-	-	-	-	-	-	10764,68	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 19 «филиал Енисейский, Усть-Пит»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>						
				5524,78	-	-	-	5862,45	-	-	-	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	6917,69	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 917,23 руб./Гкал.



Приложение № 45 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 20 «филиал Енисейский, ЦРБ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	однотарифный, руб./Гкал	2015	2477,81	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		однотарифный, руб./Гкал	2015	2923,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 811,24 руб./Гкал.

Приложение № 46 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 21 «филиал Енисейский, Малобелая»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015							
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода*	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	14807,31	-	-	-	-	-	-	15927,58	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	17472,63	-	-	-	-	-	-	18794,54	-	-	-



Приложение № 47 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 21 «филиал Енисейский, Малобелая»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	14809,63	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	17475,36	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электротепловой.

Приложение № 48 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 22 «филиал Подтесовский, Подтесово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)													
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	2825,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	3333,87	-	-	-	-	-	-	-	-	3557,83	-

Приложение № 49 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СПТ № 22 «филиал Подтесовский, Подтесово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015							
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	2072,12	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	2445,10	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 731,87 руб./Гкал.

Приложение № 50 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 23 «филиал Подтесовский, Потапово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	4940,37	-	-	-	-	-	-	5301,80	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	5829,64	-	-	-	-	-	-	6256,12	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 23 «филиал Подтесовский, Погапово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015								
				вода	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	4693,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
		одноставочный, руб./Гкал	2015	5538,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 1029,96 руб./Гкал.

Приложение № 52 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 24 «филиал Подтесовский, Городище»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	4653,58	-	-	-	-	-	-	4825,38	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	5491,22	-	-	-	-	-	-	5693,95	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 24 «филиал Подлесовский, Городище»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015										
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар					
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-
				4193,21	-	-	-	-	4348,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				4947,99	-	-	-	-	-	-	5130,65	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 1093,88 руб./Гкал.

Приложение № 54 к экспертному заключению по делу № 272-14

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

по СЦТ № 25 «филиал Подтесовский, Высокогорск ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	8163,05	-	-	-	-	-	-	-	8731,74	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	10303,45	-	-



Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 25 «филиал Подтесовский, Высокогорск ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015								
				вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением				
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	6148,58	-	-	-	-	-	-	6576,93	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	7255,32	-	-	-	-	-	-	7760,78	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 1091,98 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 26 «филиал Подтесовский, Елишино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	4544,84	-	-	-	-	-	-	4858,12	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	5362,91	-	-	-	-	-	-	5732,58	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 26 «филиал Подгесовский, Епишино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	3065,40	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
					-	-	-	-		-	-	-	-	
					-	-	-	-		-	-	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	3617,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 880,65 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 27 «филиал Ярцевский, Ярцево школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	6203,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	7320,71	-	-	-	-	-	-	-	-	7891,60	-

Приложение № 59 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СИТ № 27 «филиал Ярцевский, Ярцево школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	однотарифный, руб./Гкал	2015	3876,04	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		однотарифный, руб./Гкал	2015	4573,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 1770,35 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 28 «филиал Ярцевский, Новый Городок»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	8727,67	-	-	-	-	-	-	-	9421,54	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	10298,65	-	-	-	-	-	-	-	11117,42	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 28 «филиал Ярцевский, Новый Городок»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	однотарифный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				7496,51	-	-	-	-	8092,50	-	-	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
		однотарифный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	9549,15	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 1687,24 руб./Гкал.





Приложение № 63 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 29 «филиал Ярцевский, Майское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2015	8276,31	-	-	-	-	-	-	-	8927,29	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 518,26 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 30 «филиал Ярцевский, Ярцево ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	5766,42	-	-	-	-	-	-	6211,02	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	6804,38	-	-	-	-	-	-	7329,00	-	-

Приложение № 65 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 30 «филиал Ярцевский, Ярцево ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	3523,28	-	-	-	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	4157,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 920,44 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 31 «филиал Ярцевский, Кривляк»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар				
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	5442,98	-	-	-	-	-	5855,91	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	6422,72	-	-	-	-	-	6909,97	-	-	-

Приложение № 67 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 31 «филиал Ярцевский, Кривляк»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>						
				4351,40	-	-	-	4681,52	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	5134,65	-	-	-	5524,19	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 772,44 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 32 «филиал Енисейский, Усть-Пит»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015			
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	46024,69	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	54309,13	-	-	-	-	-	58453,10

Приложение № 69 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 32 «филиал Енисейский, Усть-Питг»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	однотарифный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				45917,56	-	-	-	-	49421,22	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		однотарифный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				54182,72	-	-	-	58317,04	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электротепловой.





Приложение № 71 к экспертному заключению по делу № 272-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 33 «филиал Новоназимово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	2737,37	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	3230,10	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 761,73 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 34 «филиал г. Енисейск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2520,18	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2973,81	-	-	-	-	3205,79

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

по СЦТ № 34 «филиал г. Енисейск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015									
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-	-			
				1690,20	-	-	-	1822,05	-	-	-	-	-	-	-		
Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
одноставочный, руб./Гкал				2015	-	-	-	-	-	-	-	1994,43	-	-	2150,02	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 826,24 руб./Гкал.

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 485-14

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро  
Учум, ИНН 2439008063) по СЦТ № 1 «п. Приреченск»

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2015 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1775,00	1775,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,60	0,60
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	681,00	681,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	681,00	681,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	949,00	949,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	949,00	949,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	245,00	245,00
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	245,00	245,00
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	230,00	230,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	861,39	861,39
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	400,21	120,64

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 485-14

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая  
компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063)  
по СЦТ № 1 «п. Приреченск»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	10472,62	6987,40
1.1	расходы на сырье и материалы	1 203,59	952,80
1.2	расходы на топливо	905,51	603,29
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1 597,68	539,49
1.4	расходы на холодную воду	152,13	88,69
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	3 194,39	2 588,53
1.8	отчисления на социальные нужды	964,71	781,74
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	136,67	80,24
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	32,16	32,16
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	12,80	12,80
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	2 272,98	1 307,66
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	69,18
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	2 272,98	1 238,48
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	10472,62	6987,40
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	10472,62	6987,40

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 485-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 485-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) по СЦТ № 1 «п. Приреченск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный
	Общество с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063)								
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	3800,19	-	-	4103,71	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	3800,19	-	-	4103,71	-	-

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 485-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) по СЦТ № 1 «п. Приреченск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015				
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063)	одноставочный, руб./Гкал	2015	2266,75	-	-	-	2447,79	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
		одноставочный, руб./Гкал	2015	2266,75	-	-	-	2447,79	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая определена в размере 245,63 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 375-14

Расходы по статьям расходов  
открытого акционерного общества «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН  
2457002628)

(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:	72724,91	43861,20
1.1	расходы на сырье и материалы	2 541,73	655,00
1.2	расходы на топливо	12 898,96	14 930,55
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	7 417,78	8 159,73
1.4	расходы на холодную воду	2 320,41	802,86
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	9 527,89	2 780,66
1.7	оплата труда	26 091,06	10 199,28
1.8	отчисления на социальные нужды	6 261,48	3 080,18
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	255,67	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	4 127,65	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	16,42	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	9,89	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	64,49	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:	1 191,48	3 252,93
1.18.1	налог на имущество организаций	1 183,02	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	8,46	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,00	3252,93
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	72724,91	43861,20
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	72724,91	43861,20

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 375-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 375-14

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования открытого акционерного общества  
«Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)

(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:	668,16	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	668,16	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	167,04	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	835,20	0,00

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 375-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
	Открытое акционерное общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	763,14	-	-	-	-	-	-	-	823,65	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	900,51	-	-	-	-	-	-	-	971,91	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 375-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
1.	Открытое акционерное общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	-	-
				533,27	-	-	-	575,56	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	-	-	679,16	-

Примечание:

Топливная составляющая определена в размере 240,49 руб./Гкал.

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети»  
(Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061522)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	554399,50	446672,84
	расходы на сырье и материалы	16 485,40	6 793,69
	расходы на топливо	136 212,00	115 975,47
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	32 759,20	27 042,18
	расходы на холодную воду	10 727,70	5 085,16
	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
	оплата труда	168 302,90	142 999,90
	отчисления на социальные нужды	50 459,70	43 185,97
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	25 830,00	19 692,08
	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
	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	19 981,80	572,00



№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	13 043,10	13 160,77
	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	80 597,70	72 165,62
	налог на имущество организаций	0,00	0,00
	земельный налог	0,00	0,00
	транспортный налог	0,00	0,00
	водный налог	0,00	0,00
	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего:	2 863,90	0,00
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
	расходы на услуги банков	2 863,90	0,00
	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Итого расходов	557263,40	446672,84
IV	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
V	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	557263,40	446672,84

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 139-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 139-14

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети»  
(Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061522)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	5940,40	0,00
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	5940,40	0,00
	резервный фонд	0,00	0,00
	прочие расходы	0,00	0,00
II	Налог на прибыль	1485,10	89,77
III	Прибыль от товарной продукции	7425,50	89,77



Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 139-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061522) (далее - ООО «Богучанские тепловые сети»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015			
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	
1.	ООО «Богучанские тепловые сети»	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
				2082,18	-	-	-	-	-	2213,17
Население (тарифы указываются с учетом НДС)										
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-	-	2611,54

Примечание: топливная составляющая определена в размере 643,04 руб./Гкал.



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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	118948,35	93840,50
	расходы на сырье и материалы	2 378,60	2 378,60
	расходы на топливо	21 629,70	19 794,60
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	10 909,20	9 348,16
	расходы на холодную воду	1 157,10	675,43
	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
	оплата труда	32 755,50	26 076,03
	отчисления на социальные нужды	9 839,30	7 874,96
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	3 956,17
	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
	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	1 335,65	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 949,00	1 804,98
	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	36 994,30	21 931,57
	налог на имущество организаций	0,00	0,00
	земельный налог	0,00	0,00
	транспортный налог	0,00	0,00
	водный налог	0,00	0,00
	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего:	880,90	0,00
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
	расходы на услуги банков	880,90	0,00
	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Итого расходов	119829,25	93840,50
IV	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
V	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	119829,25	93840,50



Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 138-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 138-14

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район,  
ИНН 2407062290)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	647,20	0,00
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	647,20	0,00
	резервный фонд	0,00	0,00
	прочие расходы	0,00	0,00
II	Налог на прибыль	161,80	0,00
III	Прибыль от товарной продукции	809,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 138-14

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015					
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		
	ООО «Жилье»				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	6231,18	-	-	-	-	6558,36	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	7352,79	-	-	-	-	7738,87	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 138-14

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015							
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>				
1.	ООО «Жилье»	одноставочный, руб./Гкал	2015	4008,11	-	-	-	4218,57	-	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
		одноставочный, руб./Гкал	2015	4729,57	-	-	-	4977,91	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 807,65 руб./Гкал.

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 454-14

Расходы по статьям расходов

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

(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:	237557,74	223609,59
1.1	расходы на сырье и материалы	2980,40	2 980,40
1.2	расходы на топливо	0,00	0,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	198910,66	196 351,66
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	8225,30	8 176,65
1.8	отчисления на социальные нужды	2484,00	2 469,35
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00

1	2	3	4
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	3775,50	3 775,50
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:	21181,88	9 856,04
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	21181,88	9 856,04
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	237557,74	223609,59
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	237557,74	223609,59

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 454-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 454-14

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015							
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>				
1.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»														
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3239,81	-	-	-	-	-	-	-	3443,62	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3822,98	-	-	-	-	-	-	-	4063,47	-	-	-



Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 43-14

Анализ основных технико - экономических показателей  
предприятия ОАО Птицефабрика "Заря"

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложено иے ЭСО:	Период регулирувания 2015 год
1	2	3	4	5
1	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	26460,00	29171,00
2	Норматив технологических потерь тепловой энергии	Гкал	540,00	1644,00
3	Норматив технологических потерь теплоносителя	м3	-	6780,00
4	Отпуск тепловой энергии	Гкал	27000,00	30815,00
5	Норматив удельного расхода условного топлива	кг.у.т./Гкал	230,00	210,20
6	Норматив запасов топлива	тнт	3474,00	501,00
7	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	11041,00	11546,01
8	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-
9	Объем исходной воды	м3	81050,00	6780,00
10	Переводной коэффициент	-	0,57	0,56
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3581,67	1711,29

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 43-14

**Расходы по статьям расходов  
открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский  
район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)**

(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:	36643,94	25358,72
1.1	расходы на сырье и материалы	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	9 826,49	9 462,75
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	7 994,14	3 400,77
1.4	расходы на холодную воду	1 761,23	126,23
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	6 093,00	5 321,83
1.7	оплата труда	5 136,89	4 019,69
1.8	отчисления на социальные нужды	1 433,19	1 238,06
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	85,00	69,52
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3 500,00	1 038,00
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	90,00	85,23

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	22,00	22,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	702,00	518,64
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	34,30
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	21,00	21,70
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
2	Внерезидентные 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	36643,94	25358,72
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	36643,94	25358,72

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 43-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,70
2	Индекс роста цен на топливо	103,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,60
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,30
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 43-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую потребителям открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015			с 01.07.2015 по 31.12.2015		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
1.	Открытое акционерное общество «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)	одноставочный, руб./Гкал	2015	756,37	-	-	816,87	-	-
				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	963,91	-	-

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 43-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар			
1.	Открытое акционерное общество «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
				492,88	-	-	-	-	532,30	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	581,60	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Топливная составляющая определена в размере 307,08 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 77-14

Анализ основных технико - экономических показателей

филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества «ГрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2014 год
1		3		4
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	83420,00	83456,01
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	16,68	16,68
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	851,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	851,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	179,7	179,7
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	179,7	179,7
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	6541,00	3829,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	29498,00	25036,79
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	5367,74	3296,212

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 77-14

Расходы по статьям расходов

филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» открытого  
акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2014 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	75693,33	63610,45
1.1	расходы на сырье и материалы	437,55	1 865,28
1.2	расходы на топливо	17 264,29	17 364,48
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	8 812,80	8 675,20
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	4 527,06	3 848,30
1.7	оплата труда	21 778,00	22 019,28
1.8	отчисления на социальные нужды	6 838,29	6 914,05
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	4 300,35	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1 800,00	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	1 265,00	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	364,32	339,43
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	72,94	0,00



№ п/п	Показатели	Период регулирования 2014 год	
		ЭСО	РЭК
1.15	расходы на служебные командировки	35,00	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	75,34	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	8 122,39	2 584,43
1.18.1	налог на имущество организаций	1 759,19	1 750,41
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	транспортный налог	4,37	4,37
1.18.4	водный налог	42,32	42,32
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
2	Внереализационные расходы, всего:	18 820,62	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	12 982,63	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:	5 321,95	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	516,04	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	94 513,95	63 610,45
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	94 513,95	63 610,45

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 77-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,70
2	Индекс роста цен на топливо	103,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,60
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,30
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов.

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 77-14

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования филиала «Решотинский  
шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества  
«ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2014 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	2100,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	1300,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	800,00	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 № 7 к экспертному заключению по делу № 77-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	Филиал «Решотинский шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2015	737,00	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
					-	-	-	-		-	-	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
		одноставочный, руб./Гкал	2015	869,66	-	-	-	-						933,05

Примечание: топливная составляющая определена в размере:  
 208,08 руб./Гкал. в тарифах на тепловую энергию в горячей воде;  
 208,03 руб./Гкал. в тарифах на тепловую энергию в остром и редуцированном паре.

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 208-14

Анализ основных технико - экономических показателей  
Муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма,  
ИНН 2428005222)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2015 год
1		3		4
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	33058,37	34869,32
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	8,93	9,69
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3473,00	9842,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3473,00	9842,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2366,00	11027,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2366,00	11027,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	239,50	239,52
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	239,50	239,52
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1869,00	1630,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	5585,10	5754,16
	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 208-14

Расходы по статьям расходов  
муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижнеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

		(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:	79055,96	73635,36
1.1	расходы на сырье и материалы	2 355,70	2 242,40
1.2	расходы на топливо	5 558,70	5 276,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	25 371,97	28 415,08
1.4	расходы на холодную воду	130,80	558,33
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	29,10	0,00
1.7	оплата труда	23 670,40	22 117,75
1.8	отчисления на социальные нужды	8 095,30	6 679,56
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	81,80	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	291,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	26,50	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1.16	расходы на обучение персонала	62,20	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:	13 382,49	8 345,88
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	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
4	Прибыль от товарной продукции	996,18	996,18
5	Итого расходов	80 052,14	74 631,54

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 208-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,70
2	Индекс роста цен на топливо	103,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,60
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,30
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов.



Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 208-14

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования муниципального унитарного предприятия  
«Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

(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:	830,15	830,15
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	352,00	352,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	478,15	478,15
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	166,03	166,03
3	Прибыль от товарной продукции	996,18	996,18

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 208-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2015 по 30.06.2015				с 01.07.2015 по 31.12.2015				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар			
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
				однотарифный, руб./Гкал	2015	2068,05	-	-	-	2233,24	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
				однотарифный, руб./Гкал	2015	2440,30	-	-	-	2635,22	-	-

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Казыр»  
(пгт Курагино, ИНН 242301207)

(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:	40723,91	22056,90
1.1	расходы на сырье и материалы	2100,00	2077,38
1.2	расходы на топливо	4564,51	3276,95
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	8937,88	1607,75
1.4	расходы на холодную воду	2456,66	216,30
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	11117,99	9642,47
1.8	отчисления на социальные нужды	3357,36	2912,02
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	94,08	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	588,96	525,55
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

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	7506,47	1798,47
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	407,24	215,31
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	40723,91	22056,90
4	Выпадающие доходы/экономия средств		
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	40723,91	22056,90
6	Необходимая валовая выручка, всего	41131,15	22272,21

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 440-14

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	
2	Индекс роста цен на топливо	
3	Индекс роста цен на холодную воду	
4	Индекс роста цен на доставку топлива	
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 440-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)

(далее - ООО «Казыр»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015				острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением			
	ООО «Казыр»				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3800,00	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3800,00	-	-	-	-

Примечание:

1. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 440-14

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)

(далее - ООО «Казыр»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015				острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением			
1.	ООО «Казыр»	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)		-	-	-	-	-
		одноставочный, руб./Гкал	2015	2820,70	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 446,10 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.