

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



А.А. Ананьев
2015 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

11.12.2015

г. Красноярск

№ 102

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 отдела Помазкина О.Л.

Члены правления РЭК:

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

Присутствовали:

Казаков Роман Владимирович - представитель Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Красноярского края (по согласованию);

Ступин С.И. - старший прокурор отдела по надзору за исполнением законодательства в сфере экономики и охраны природы.

эксперты:

Полякова О.Н.- ведущий 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.

Бабушкина А.А. – главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

Андреев А.Ю. - ведущий специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.

представители обратившейся организации:

Котляревский Г.А.- по доверенности открытого акционерного общества «Э.ОН Россия».

Шелковников А.В. - по доверенности ООО «ВСКС»;

Плесовских Д.А. - по доверенности ООО «ВСКС»;

Слотина Н.Г. – по доверенности МП ЭМР «Элимпийские ТС»;

Байкалова А.В. – по доверенности ООО «Агрокомплект»;

Байкалова А.В. – по доверенности ООО «ВСКС»;

Ступникова Л.П. - по доверенности МП ЭМР «Байкитэнерго»;

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

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

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2014 № 190-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Э.ОН Россия» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении тарифов на теплоноситель для акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального

хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Крайснаббыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517) на 2016 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

16. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

18. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

19. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

21. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

22. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

24. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

25. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

26. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее – ООО «Енисейэнергоком») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Енисейэнергоком» письмом (вх. № 2076 от 17.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 54-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 54-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ООО «Енисейэнергоком» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 1827 (вх. № 7675 от 10.12.2015) ООО «Енисейэнергоком» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 54-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Енисейэнергоком» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 54-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 54-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 4к

экспертному заключению по делу № 54-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком» величину необходимой валовой выручки в размере: 519694,2 тыс. рублей на 2016 год, 551483,7 тыс. рублей на 2017 год, 579790,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 77 к экспертному заключению по делу № 54-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Енисейэнергоком» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 54-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 54-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 54-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком» величину необходимой валовой выручки в размере: 519694,2 тыс. рублей на 2016 год, 551483,7 тыс. рублей на 2017 год, 579790,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 77 к экспертному заключению по делу № 54-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Енисейэнергоком» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 54-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 54-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 54-15 (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 приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы

на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Енисейэнергоком» величину необходимой валовой выручки в размере: 519694,2 тыс. рублей на 2016 год, 551483,7 тыс. рублей на 2017 год, 579790,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 77 к экспертному заключению по делу № 54-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 2. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее – ООО «Енисейэнергоком») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Енисейэнергоком» письмом (вх. № 4717 от 30.07.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 527-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 527-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ООО «Енисейэнергоком» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 1827 (вх. № 7675 от 10.12.2015) ООО «Енисейэнергоком» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя
«Енисейэнергоком».

ООО

Дубровского Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 527-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Енисейэнергоком» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 527-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 527-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Енисейэнергоком», величину необходимой валовой выручки в размере: 8105,19 тыс. рублей на 2016 год, 8502,65 тыс. рублей на 2017 год, 8970,34 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 527-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на теплоноситель согласно приложениям с № 6.1 по № 6.5 к экспертному заключению по делу № 527-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Енисейэнергоком» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации

установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 527-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 527-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Енисейэнергоком», величину необходимой валовой выручки в размере: 8105,19 тыс. рублей на 2016 год, 8502,65 тыс. рублей на 2017 год, 8970,34 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 527-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на теплоноситель согласно приложениям с № 6.1 по № 6.5 к экспертному заключению по делу № 527-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Енисейэнергоком» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 527-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 527-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Енисейэнергоком», величину необходимой валовой выручки в размере:

8105,19 тыс. рублей на 2016 год, 8502,65 тыс. рублей на 2017 год, 8970,34 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Енисейэнергоком», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 527-15 (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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ООО «Енисейэнергоком» тарифы на теплоноситель согласно приложениям с № 6.1 по № 6.5 к экспертному заключению по делу № 527-15 (прилагается).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 3. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) (далее – ООО «Енисейэнергоком») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Енисейэнергоком» письмом (вх. № 4717 от 30.07.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 527-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 527-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ООО «Енисейэнергоком» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 1827 (вх. № 7675 от 10.12.2015) ООО «Енисейэнергоком» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Енисейэнергоком».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 527-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Енисейэнергоком» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 527-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Енисейэнергоком» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 527-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Енисейэнергоком» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 527-15 (прилагаются).

ВОПРОС 4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2014 № 190-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Э.ОН Россия» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2014 № 190-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Э.ОН Россия» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)» (далее – ОАО «Э.ОН Россия») на долгосрочный период регулирования «2015-2017 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

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

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Э.ОН Россия» и долгосрочных тарифов тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ОАО «Э.ОН Россия» на 2016 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Э.ОН Россия» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2016 год в размере 352266,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Э.ОН Россия» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2016 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» на 2016 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2014 № 190-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Э.ОН Россия» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2016 год в размере 352266,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Э.ОН Россия» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2016 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» на 2016 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2014 № 190-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Э.ОН Россия» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2016 год в размере 352266,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Э.ОН Россия» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2016 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к Заключению (прилагаются).

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «Э.ОН Россия» на 2016 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2014 № 190-п соответствующие изменения (прилагаются).

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

ВОПРОС 5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) (далее – АО «ГУ ЖКХ») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Дубровский Р.А.: АО «ГУ ЖКХ» письмом (вх. № 6340 от 29.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 603-15 на 2015 год (далее - дело № 603-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровского Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 603-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», 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 № 603-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», величину необходимой валовой выручки в размере 559963,50 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 603-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Оплата 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», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», 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 № 603-15.

5. Установить для потребителей АО «ГУ ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 603-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», 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 № 603-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», величину необходимой валовой выручки в размере 559963,50 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 603-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Оплата 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», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», 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 № 603-15.

5. Установить для потребителей АО «ГУ ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 603-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», 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 № 603-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», величину необходимой валовой выручки в размере 559963,50 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 603-15 (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, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Оплата 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», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ», 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 № 603-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей АО «ГУ ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 603-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

ВОПРОС 6. Об установлении тарифов на теплоноситель для акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) (далее – АО «ГУ ЖКХ») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: АО «ГУ ЖКХ» письмом (вх. № 6317 от 28.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) на

теплоноситель № 604-15 на 2015 год (далее - дело № 604-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 604-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к экспертному заключению по делу № 604-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «ГУ ЖКХ», величину необходимой валовой выручки в размере 11669,88 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «ГУ ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 604-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды».

4. Установить для потребителей АО «ГУ ЖКХ» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 604-15.

5. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к экспертному заключению по делу № 604-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «ГУ ЖКХ», величину необходимой валовой выручки в размере 11669,88 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «ГУ ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 604-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды».

4. Установить для потребителей АО «ГУ ЖКХ» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 604-15.

5. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к экспертному заключению по делу № 604-15 (прилагаются).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «ГУ ЖКХ», величину необходимой валовой выручки в размере 11669,88 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «ГУ ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 604-15 (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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды».

4. Установить для потребителей АО «ГУ ЖКХ» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 604-15 (прилагается).

5. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

ВОПРОС 7. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) (далее – АО «ГУ ЖКХ») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: АО «ГУ ЖКХ» письмом (вх. № 6316 от 28.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 602-15 на 2015 год (далее - дело № 602-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 602-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год согласно приложению к экспертному заключению по делу № 602-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год согласно приложению к экспертному заключению по делу № 602-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год согласно приложению к экспертному заключению по делу № 602-15 (прилагается).

ВОПРОС 8. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) (далее – АО «ГУ ЖКХ») с использованием закрытых систем водоснабжения на 2015 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: АО «ГУ ЖКХ» письмом (вх. № 6315 от 28.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 606-15 на 2015 год (далее - дело № 606-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 606-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» с использованием закрытых систем водоснабжения на 2015 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 606-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» с использованием закрытых систем водоснабжения на 2015 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 606-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» с использованием закрытых систем водоснабжения на 2015 год согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 606-15 (прилагается).

ВОПРОС 9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517) (далее – ООО «Крайснабсбыт») на 2016 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Крайснабсбыт» письмом (вх. № 2606 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 194-15 на 2016 год (далее - дело № 194-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ООО «Крайснабсбыт» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.12.2015 №2/15-49 (вх. № 7681 от 11.12.2015) ООО «Крайснабсбыт» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крайснабсбыт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крайснабсбыт».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крайснабсбыт».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 194-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», 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 № 194-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», величину необходимой валовой выручки в размере 13041,42 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 194-15, 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», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «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 «Крайснабсбыт», 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 № 194-15.

5. Установить для потребителей ООО «Крайснабсбыт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 194-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», 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 № 194-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», величину необходимой валовой выручки в размере 13041,42 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 194-15, 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», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «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 «Крайснабсбыт», 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 № 194-15.

5. Установить для потребителей ООО «Крайснабсбыт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 194-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», 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 № 194-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», величину необходимой валовой выручки в размере 13041,42 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Крайснабсбыт», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 194-15 (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», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «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 «Крайснабсбыт», 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 № 194-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Крайснабсбыт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 194-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

ВОПРОС 10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628) (далее – ОАО «Норильскгазпром») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ОАО «Норильскгазпром» письмом (вх. № 3347 от 12.05.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 444-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 444-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ОАО «Норильскгазпром» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.12.2015 № нгп/11542/16 (вх. № 7691 от 11.12.2015) ОАО «Норильскгазпром» просит рассмотреть вопрос о тарифах 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 № 444-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Норильскгазпром» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 444-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 444-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к

экспертному заключению по делу № 444-15, 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 ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром» величину необходимой валовой выручки в размере: 46512,48 тыс. рублей на 2016 год, 48582,96 тыс. рублей на 2017 год, 50656,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Норильскгазпром» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 444-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ОАО «Норильскгазпром» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 444-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 444-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 444-15, 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 ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром» величину необходимой валовой выручки в размере: 46512,48 тыс. рублей на 2016 год, 48582,96 тыс. рублей на 2017 год, 50656,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Норильскгазпром» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 444-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Норильскгазпром» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 444-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 444-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 444-15 (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 ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Норильскгазпром» величину необходимой валовой выручки в размере: 46512,48 тыс. рублей на 2016 год, 48582,96 тыс. рублей на 2017 год, 50656,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Норильскгазпром» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 444-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) (далее – ООО «Саянтеплоресурс») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Саянтеплоресурс» письмом (вх. № 6820 от 16.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 621-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 621-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ООО «Саянтеплоресурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.12.2015 № 71 (вх. № 7698 от 11.12.2015) ООО «Саянтеплоресурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя
«Саянтеплоресурс».

ООО

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 621-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Саянтеплоресурс» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 621-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 621-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 621-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 61731,40 тыс. рублей на 2016 год, 65494,13 тыс. рублей на 2017 год, 68797,85 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Саянтеплоресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 621-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Саянтеплоресурс» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 621-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 621-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 621-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 61731,40 тыс. рублей на 2016 год, 65494,13 тыс. рублей на 2017 год, 68797,85 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Саянтеплоресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 621-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Саянтеплоресурс» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 621-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 621-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 621-15 (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 приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саянтеплоресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 61731,40 тыс. рублей на 2016 год, 65494,13 тыс. рублей на 2017 год, 68797,85 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Саянтеплоресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 621-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 12. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) (далее – ООО «Саянтеплоресурс») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Саянтеплоресурс» письмом (вх. № 6822 от 16.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 622-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 622-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ООО «Саянтеплоресурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.12.2015 № 71 (вх. № 7698 от 11.12.2015) ООО «Саянтеплоресурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 622-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Саянтеплоресурс» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 622-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 622-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Саянтеплоресурс», величину необходимой валовой выручки в размере: 1487,56 тыс. рублей на 2016 год, 1566,89 тыс. рублей на 2017 год, 1657,86 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Саянтеплоресурс», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 622-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ООО «Саянтеплоресурс» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 622-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Саянтеплоресурс» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 622-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 622-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Саянтеплоресурс», величину необходимой валовой выручки в размере: 1487,56 тыс. рублей на 2016 год, 1566,89 тыс. рублей на 2017 год, 1657,86 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Саянтеплоресурс», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 622-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ООО «Саянтеплоресурс» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 622-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Саянтеплоресурс» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 622-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 622-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Саянтеплоресурс», величину необходимой валовой выручки в размере: 1487,56 тыс. рублей на 2016 год, 1566,89 тыс. рублей на 2017 год, 1657,86 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Саянтеплоресурс», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 622-15 (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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ООО «Саянтеплоресурс» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 622-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 13. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) (далее – ООО «Саянтеплоресурс») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Саянтеплоресурс» письмом (вх. № 6821 от 16.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 623-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 623-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 ООО «Саянтеплоресурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.12.2015 № 71 (вх. № 7698 от 11.12.2015) ООО «Саянтеплоресурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саянтеплоресурс».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 623-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Саянтеплоресурс» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018

годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 623-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Саянтеплоресурс» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 623-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Саянтеплоресурс» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 623-15 (прилагаются).

ВОПРОС 14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) (далее – ООО «ВСКС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «ВСКС» письмом (вх. № 7170 от 25.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 661-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 661-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 661-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ВСКС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 661-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 661-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 661-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 83495,32 тыс. рублей на 2016 год, 88854,82 тыс. рублей на 2017 год, 93650,55 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВСКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 12 к экспертному заключению по делу № 661-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «ВСКС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 661-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 661-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 661-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 83495,32 тыс. рублей на 2016 год, 88854,82 тыс. рублей на 2017 год, 93650,55 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВСКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 12 к экспертному заключению по делу № 661-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ВСКС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 661-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 661-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 661-15 (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 приобретение сырья и материалов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВСКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 83495,32 тыс. рублей на 2016 год, 88854,82 тыс. рублей на 2017 год, 93650,55 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВСКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 12 к экспертному заключению по делу № 661-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 15. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) (далее – ООО «ВСКС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «ВСКС» письмом (вх. № 7169 от 25.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 662-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 662-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 662-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ВСКС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 662-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 662-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ВСКС», величину необходимой валовой выручки в размере: 6994,11 тыс. рублей на 2016 год, 7339,51 тыс. рублей на 2017 год, 7742,36 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ВСКС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 662-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе

водоподготовки», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «ВСКС» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6, № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 662-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «ВСКС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 662-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 662-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ВСКС», величину необходимой валовой выручки в размере: 6994,11 тыс. рублей на 2016 год, 7339,51 тыс. рублей на 2017 год, 7742,36 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ВСКС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 662-15, 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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «ВСКС» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6, № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 662-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ВСКС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 662-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 662-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ВСКС», величину необходимой валовой выручки в размере: 6994,11 тыс. рублей на 2016 год, 7339,51 тыс. рублей на 2017 год, 7742,36 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ВСКС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 662-15 (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 производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «ВСКС» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6, № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 662-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 16. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) (далее – ООО «ВСКС») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «ВСКС» письмом (вх. № 7169 от 25.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 663-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 663-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 663-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ВСКС» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1, № 2 и № 3 к экспертному заключению по делу № 663-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ВСКС» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1, № 2 и № 3 к экспертному заключению по делу № 663-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ВСКС» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1, № 2 и № 3 к экспертному заключению по делу № 663-15 (прилагаются).

ВОПРОС 17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) (далее – ООО «Агрокомплект») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Агрокомплект» письмом (вх. № 2981 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 329-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 329-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 329-15.

Предлагаю:

В связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов по данному делу, перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

ВОПРОС 18. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) (далее – ООО «Агрокомплект») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Агрокомплект» письмом (вх. № 2986 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 332-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 332-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 332-15.

Предлагаю:

В связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов по данному делу, перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

ВОПРОС 19. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) (далее – ООО «Агрокомплект») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Агрокомплект» письмом (вх. № 2982 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 330-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 330-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 330-15.

Предлагаю:

В связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов по данному делу, перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

ВОПРОС 20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) (далее – МП ЭМР «Байкитэнерго») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Байкитэнерго» письмом (вх. № 2225 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 72-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 72-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 72-15.

Предлагаю:

1. Установить МП ЭМР «Байкитэнерго» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 72-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 72-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 72-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 418012,60 тыс. рублей на 2016 год, 445318,89 тыс. рублей на 2017 год, 470304,89 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Байкитэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 18 к экспертному заключению по делу № 72-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МП ЭМР «Байкитэнерго» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 72-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 72-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 72-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 418012,60 тыс. рублей на 2016 год 445318,89 тыс. рублей на 2017 год, 470304,89 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Байкитэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 18 к экспертному заключению по делу № 72-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МП ЭМР «Байкитэнерго» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 72-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 72-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 72-15 (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 приобретение сырья и материалов», Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Байкитэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 418012,60 тыс. рублей на 2016 год, 445318,89 тыс. рублей на 2017 год, 470304,89 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Байкитэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 18 к экспертному заключению по делу № 72-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 21. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) (далее – МП ЭМР «Байкитэнерго») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Байкитэнерго» письмом (вх. № 2235 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 70-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 70-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. Н. оглашает экспертное заключение по делу № 70-15.

Предлагаю:

1. Установить МП ЭМР «Байкитэнерго» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для

формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 70-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 70-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Байкитэнерго», величину необходимой валовой выручки в размере: 608,41 тыс. рублей на 2016 год, 608,41 тыс. рублей на 2017 год, 608,41 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Байкитэнерго», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 70-15.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Байкитэнерго» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 70-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МП ЭМР «Байкитэнерго» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 70-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 70-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Байкитэнерго», величину необходимой валовой выручки в размере: 608,41 тыс. рублей на 2016 год, 608,41 тыс. рублей на 2017 год, 608,41 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Байкитэнерго», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 70-15.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Байкитэнерго» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 70-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МП ЭМР «Байкитэнерго» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 70-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 70-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Байкитэнерго», величину необходимой валовой выручки в размере: 608,41 тыс. рублей на 2016 год, 608,41 тыс. рублей на 2017 год, 608,41 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Байкитэнерго», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 70-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Байкитэнерго» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 70-15 (прилагается).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 22. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) (далее – МП ЭМР «Байкитэнерго») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Байкитэнерго» письмом (вх. № 2224 от 23.04.15) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 71-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 71-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 71-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Байкитэнерго» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 71-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Байкитэнерго» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 71-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Байкитэнерго» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 71-15 (прилагаются).

ВОПРОС 23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП ЭМР «Илимпейские теплосети») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2107 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 56-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 56-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 МП ЭМР «Илимпейские теплосети» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

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», предлагаю перенести рассмотрение вопроса на 15.12.2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 56-15 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 56-15 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

ВОПРОС 24. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП ЭМР «Илимпейские теплосети») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2113 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 58-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 58-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 МП ЭМР «Илимпейские теплосети» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

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», предлагаю рассмотрение дела № 56-15 перенести на 15.12.2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 58-15 «О тарифах на теплоноситель для МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 58-15 «О тарифах на теплоноситель для МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

ВОПРОС 25. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП ЭМР «Илимпейские теплосети») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2114 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 59-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 59-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 МП ЭМР «Илимпейские теплосети» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

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», предлагаю рассмотрение дела № 56-15 перенести на 15.12.2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 59-15 «О тарифах на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 59-15 «О тарифах на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

ВОПРОС 26. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП

ЭМР «Илимпейские теплосети») с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2109 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 57-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 57-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2-4681/3 МП ЭМР «Илимпейские теплосети» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

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», предлагаю рассмотрение дела № 57-15 перенести на 15.12.2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 57-15 «О тарифах на горячую воду, поставляемую с использованием закрытых систем водоснабжения МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 57-15 «О тарифах на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), МП ЭМР «Илимпейские теплосети» перенести на 15.12.2015 года.

ВОПРОС 27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) (далее – ООО «Ужурское ЖКХ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Ужурское ЖКХ» письмом (вх. № 2768 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 238-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 238-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2- 4681/3 ООО «Ужурское ЖКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.12.2015 № 01-01/26-2075 (вх. № 7694 от 11.12.2015) ООО «Ужурское ЖКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурское ЖКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурское ЖКХ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурское ЖКХ».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 238-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Ужурское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 238-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 238-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 238-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере:

128069,39 тыс. рублей на 2016 год, 136305,42 тыс. рублей на 2017 год, 143651,13 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 11 к экспертному заключению по делу № 238-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Ужурское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 238-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 238-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 238-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 128069,39 тыс. рублей на 2016 год, 136305,42 тыс. рублей на 2017 год, 143651,13 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 11 к экспертному заключению по делу № 238-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Ужурское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 238-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 238-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 238-15 (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 приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 128069,39 тыс. рублей на 2016 год, 136305,42 тыс. рублей на 2017 год, 143651,13 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 11 к экспертному заключению по делу № 238-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) (далее – МУП «УКК») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: МУП «УКК» письмом (вх. № 2586 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 188-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 188-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.11.2015 № 2- 4681/3 МУП «УКК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.12.2015 № 3291 (вх. № 7688 от 11.12.2015) МУП «УКК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «УКК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «УКК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «УКК».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 188-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «УКК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 188-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 188-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 188-15, 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 ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов»,

«Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК» величину необходимой валовой выручки в размере: 247323,83 тыс. рублей на 2016 год, 264066,82 тыс. рублей на 2017 год, 278809,59 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «УКК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 188-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МУП «УКК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 188-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 188-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 188-15, 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 ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК» величину необходимой валовой выручки в размере: 247323,83 тыс. рублей на 2016 год, 264066,82 тыс. рублей на 2017 год, 278809,59 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «УКК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 188-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «УКК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 188-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 188-15 (прилагаются).


3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 188-15 (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 ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «УКК» величину необходимой валовой выручки в размере: 247323,83 тыс. рублей на 2016 год, 264066,82 тыс. рублей на 2017 год, 278809,59 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «УКК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 188-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Члены правления РЭК



И.Е. Стрелецкая




Т.В. Базарная



Р.А. Дубровский

Секретарь



Помазкина О.Л

УТВЕРЖДАЮ:

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


А.А. Ананьев
« 01 » января 2015 года

Проект повестки заседания правления РЭК на 11.12.2015

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2014 № 190-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Э.ОН Россия» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении тарифов на теплоноситель для акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517) на 2016 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

16. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-

Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

18. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

19. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

21. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

22. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

24. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

25. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

26. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 603-15

Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

(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:	780076,46	559963,50
1.1	расходы на сырье и материалы	9019,01	0,00
1.2	расходы на топливо	225894,71	74460,83
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	200287,54	197345,90
1.4	расходы на холодную воду	190,41	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	196264,79	186691,00
1.8	отчисления на социальные нужды	59271,97	56011,42
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	89148,03	45454,35
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)	0,00	0,00

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	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,00	0,00
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	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	780076,46	559963,50
4	Выпадающие доходы/экономия средств	22,80	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции	780099,26	559963,50

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 603-15

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 № 603-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
филиала «Иркутский» открытого акционерного общества «Ремонтно-
эксплуатационное управление» (г. Иркутск, ИНН 7714783092)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	85274,40	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	85274,40	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд		
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	20465,85	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	105740,25	0,00

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 603-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ 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			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Акционерное общество «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)	одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-
				3205,02				

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 603-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ 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			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Акционерное общество «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	-
				2928,50	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 754,52 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 604-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	47290,30
2	Февраль	41538,13
3	Март	31013,00
4	Апрель	32108,00
5	Май	27678,00
6	Июнь	21110,00
7	Июль	12905,00
9	Август	16500,00
10	Сентябрь	22920,00
11	Октябрь	30010,50
12	Ноябрь	39138,50
13	Декабрь	46860,50
14	Итого	369071,93

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 604-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2015 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	12246,84	11669,88
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	12246,84	11669,88
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2015 год		
			предложение ЭСО	утверждено РЭК	5
1	2	3	4	5	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	369,07	369,07	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00	
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	12246,84	11669,88	
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	33,18	31,62	
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	33,18	31,62	

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 604-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	110,40
3	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 № 5 к экспертному заключению по делу № 604-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Акционерное общество «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	33,36	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 606-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦВ № 1 (р.п. Козулька и п. Заречный Козульского района)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015			
1.	Прочие потребители		
		26,62	2716,12
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,41	3205,02

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 606-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦВ № 2 (п. Нижний Ингаш Нижнеингашского района, г. Канск, п. Камарчага Манского района, д. Карловка Ачинского района)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015			
1.	Прочие потребители		
		24,13	2716,12
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,47	3205,02

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 606-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦВ № 3 (г. Енисейск)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015			
1.	Прочие потребители		
		24,13	2716,12
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,47	3205,02

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 606-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦВ № 4 (г. Дудинка)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015			
1.	Прочие потребители		
		24,13	2716,12
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,47	3205,02

Приложение к экспертному заключению по делу № 602-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015			
1.	Прочие потребители		
		33,36	2716,12
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		39,36	3205,02

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 194-15

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	15504,51	13041,42
1.1	расходы на сырье и материалы	2 109,80	1 684,40
1.2	расходы на топливо	3 997,47	3 253,39
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1 141,46	1 156,52
1.4	расходы на холодную воду	11,40	16,89
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	3 573,74	3 243,77
1.8	отчисления на социальные нужды	1 002,14	1 000,38
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	65,30	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 200,00	786,20
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	2 403,20	1 899,87
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	2403,20	1899,87
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	15504,51	13041,42
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	15504,51	13041,42

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 194-15

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 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 194-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2016 по 30.06.2016				с 01.07.2016 по 31.12.2016						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
	общество с ограниченной ответственностью «Крайснаббыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1220,48	-	-	-	-	-	1220,48	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1440,17	-	-	-	-	-	1440,17	-	-	-	-

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 194-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2016 по 30.06.2016				с 01.07.2016 по 31.12.2016						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Крайснабсбыт» (г. Красноярск, ИНН 2466126517)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1091,77	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	-	-	-	-	-	-
					-	-	-	-	1091,77	-	-	-	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС)										
		однотарифный, руб./Гкал	2016	1288,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

Топливная составляющая определена в размере 289,21 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 444-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 444-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабже- ния	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		2016	14586,49	1,00%	0,00%	-	-	-	-
	открытое акционерное общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 444-15

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	685,86	696,92	738,74	774,93
2	Расходы на ремонт основных средств	19 427,36	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	23 089,59	12 264,47	13 000,34	13 637,36
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	665,47	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	9 879,78	1 625,10	1 722,61	1 807,02
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	92,76	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	9 787,02	1 625,10	1 722,61	1 807,02
	ИТОГО операционные расходы	53 748,06	14 586,49	15 461,68	16 219,31
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	9,89	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	824,05	-	-	-

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	15,15	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	808,90	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	6 159,48	3 678,35	3 899,05	4 090,11
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 150,57	2 780,66	2 780,66	2 780,66
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	16 143,99	6 459,01	6 679,71	6 870,77
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	16 143,99	6 459,01	6 679,71	6 870,77
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	14 848,50	16 711,80	17 112,88	17 626,27
2	Расходы на электрическую энергию	7 273,04	8 032,18	8 562,30	9 135,98
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 790,03	723,00	766,38	803,93
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	23 911,57	25 466,98	26 441,56	27 566,18
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	93 803,62	46 512,48	48 582,96	50 656,25

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 444-15

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	729,3	0,0	0,0	0,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	729,3	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	182,32	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	911,58	0,0	0,0	0,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 444-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	823,65	-	-	-	-	-	-	852,01	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	971,91	-	-	-	-	-	-	1005,37	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	852,01	-	-	-	-	-	-	902,31	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1005,37	-	-	-	-	-	-	1064,73	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	открытое акционерное общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	902,31	-	-	-	-	-	920,04	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1064,73	-	-	-	-	-	1085,65	-	-	-	-	-

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	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	открытое акционерное общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)	руб./Гкал	2016	575,56	-	-	-	-	-	595,38	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)	руб./Гкал	2016	679,16	-	-	-	-	-	702,55	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	г. Норильск, ИНН 2457002628)	руб./Гкал	2017	595,38	-	-	-	-	-	630,53	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)	руб./Гкал	2017	702,55	-	-	-	-	-	744,03	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	открытое акционерное общество «Норильскгазпром» (г. Норильск, ИНН 2457002628)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	630,53	-	-	-	-	-	-	642,92	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	744,03	-	-	-	-	-	-	758,65	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 271,12 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 277,62 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 285,95 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 621-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское ИНН 2433004506)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	10990,00	12649,20
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	3,81
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2520,00	4710,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2520,00	4710,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	1988,16
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	1988,16
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0,00	208,95
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0,00	208,95
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	1380,15
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	4445,58	5946,32
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	816,77	611,646

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	1 679,56	1 079,52	1 079,52	1 079,52
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	499,84	17,62	18,67	19,59
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	499,84	17,62	18,67	19,59
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	12 637,32	8 323,66	8 823,08	9 255,41
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	5 266,22	-	-	-
	ИТОГО	20 082,94	9 420,80	9 921,28	10 354,52
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	20 082,94	9 420,80	9 921,28	10 354,52
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	6 484,00	8 630,35	9 251,73	9 788,33
2	Расходы на электрическую энергию	10 480,92	3 342,55	3 563,16	3 801,89
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 205,59	183,91	194,94	204,50
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	18 170,51	12 156,81	13 009,84	13 794,73
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	103 152,74	61 731,40	65 494,13	68 797,85

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 621-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования						
			2016		2017		2018		
			ЭСО	РЭК	ЭСО	РЭК	ЭСО	РЭК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	43,92	0,00	43,92	0,00	43,92	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	43,92	0,00	43,92	0,00	43,92	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	6,60	0,00	6,60	0,00	6,60	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	50,52	0,00	50,52	0,00	50,52	0,00	0,00

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 621-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4805,88	-	-	-	-	-	-	4974,09	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4805,88	-	-	-	-	-	-	4974,09	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4974,09	-	-	-	-	-	-	5434,61	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4974,09	-	-	-	-	-	-	5434,61	-	-	-	-
4.1.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянттеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2018	5434,61	-	-	-	-	-	5444,34	-	-	-	-	-
5.1.		однотарифный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	5434,61	-	-	-	-	-	5444,34	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 621-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода		отборный пар давлением		вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2521,39	-	-	-	-	-	2609,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2521,39	-	-	-	-	-	2609,64	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Агинское, ИНН 2433004506)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2609,64	-	-	-	-	-	2851,25	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Агинское, ИНН 2433004506)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2609,64	-	-	-	-	-	2851,25	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004506)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2851,25	-	-	-	-	-	2856,36	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2851,25	-	-	-	-	-	2856,36	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 497,16 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 532,96 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 563,87 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 622-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных
установках источника тепловой энергии общества с
ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский
район, с. Агинское, 2433004506)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2016 год			
1	Январь	1979,88	0,00
	Февраль	1789,72	0,00
	Март	1981,52	0,00
	Апрель	1918,10	0,00
	Май	959,05	0,00
	Июнь	0,00	0,00
	1-е полугодие	8628,27	0,00
	Июль	0,00	0,00
	Август	0,00	0,00
	Сентябрь	959,05	0,00
	Октябрь	1981,52	0,00
	Ноябрь	1918,10	0,00
	Декабрь	1981,52	0,00
	2-е полугодие	6840,19	0,00
	Итого год	15468,46	0,00
2017 год			
2	1-е полугодие	8628,27	0,00
	2-е полугодие	6840,19	0,00
	Итого год	15468,46	0,00
2018 год			
3	1-е полугодие	8628,27	0,00
	2-е полугодие	6840,19	0,00
	Итого год	15468,46	0,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 622-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, 2433004506) по на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	4						
1	2	3			%	%				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, 2433004506)	2016	0,000		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017			1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 622-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, 2433004506)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3758,35	1487,56	1566,89	1657,86	
1.1	Стоимость исходной воды						
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1168,62	1110,28	1164,71	1228,73	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	2589,73	377,28	402,18	429,13	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			год				
			предложение ЭСО	утверждено РЭК			
1	2	3	4	5	6	7	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	15,17	15,47	15,47	15,47	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	3758,35	1487,56	1566,89	1657,86	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	247,70	96,17	101,30	107,18	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	247,70	96,17	101,30	107,18	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 622-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

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

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 622-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, 2433004506) по СЦТ № 1 «с.Агинское»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	93,28	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	97,01	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	97,01	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	103,72	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	103,72	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	108,36	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 622-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, 2433004506) по СЦТ № 2 «с.Унер»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	101,83	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	105,90	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	105,90	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	113,48	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	113,48	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	118,42	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 623-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, 2433004506) по СЦТ № 1 «с.Агинское» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		93,28	4805,88
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		93,28	4805,88
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		97,01	4974,09
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		97,01	4974,09
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		97,01	4974,09
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		97,01	4974,09
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		103,72	5434,61
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		103,72	5434,61
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		103,72	5434,61
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		103,72	5434,61
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		108,36	5444,34
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		108,36	5444,34

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

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 623-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Саянтеплоресурс» (Саянский район, с. Агинское, 2433004506) по СЦТ № 2 «с.Унер» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		101,83	4805,88
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		101,83	4805,88
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		105,90	4974,09
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		105,90	4974,09
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		105,90	4974,09
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		105,90	4974,09
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		113,48	5434,61
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		113,48	5434,61
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		113,48	5434,61
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		113,48	5434,61
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		118,42	5444,34
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		118,42	5444,34

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

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 661-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 661-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	2016	38288,30	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы»
(г. Красноярск, ИНН 2465279302)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	4	5	7	10
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 182,93	3 795,94	4 023,69	4 220,85
2	Расходы на ремонт основных средств	8 290,20	8 290,20	8 787,61	9 218,20
3	Расходы на оплату труда	23 215,93	23 215,93	24 608,88	25 814,72
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 841,94	2 986,24	3 165,41	3 320,52
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату			-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	523,81	523,87	555,30	582,51
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	2 318,13	2 462,37	2 610,11	2 738,00
	ИТОГО операционные расходы	38 530,99	38 288,30	40 585,60	42 574,29
II.	Неподконтрольные расходы				

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	481,49	481,49	500,01	516,05
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	308,73	308,73	327,25	343,29
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	172,76	172,76	172,76	172,76
5	Отчисления на социальные нужды	7 147,77	7 011,21	7 431,88	7 796,05
6	Расходы по сомнительным долгам	1 352,48	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	8 981,74	7 492,70	7 931,89	8 312,09
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	8 981,74	7 492,70	7 931,89	8 312,09
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	29 996,85	24 417,32	26 175,36	27 693,54
2	Расходы на электрическую энергию	11 129,49	11 190,46	11 929,03	12 728,27
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 221,70	2 106,55	2 232,94	2 342,35
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	43 348,04	37 714,32	40 337,33	42 764,16
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	90 860,77	83 495,32	88 854,82	93 650,55

Приложение № 5

к экспертному заключению по делу № 661-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования						
			2016		2017		2018		
			ЭСО	РЭК	ЭСО	РЭК	ЭСО	РЭК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	272,06	0,00	272,06	0,00	272,06	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	272,06	0,00	272,06	0,00	272,06	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	44,76	0,00	44,76	0,00	44,76	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	316,82	0,00	316,83	0,00	316,83	0,00	0,00

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 661-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2016	2296,24	-	-	-	-	-	2376,61	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2016	2296,24	-	-	-	-	-	2376,61	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2017	2376,61	-	-	-	-	-	2616,71	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2017	2376,61	-	-	-	-	-	2616,71	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ответственностью	однотарифный, руб./Гкал	2018	2616,71	-	-	-	-	-	2607,26	-	-	-	-	-
6.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2616,71	-	-	-	-	-	2607,26	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 661-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1388,72	-	-	-	-	-	1437,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1388,72	-	-	-	-	-	1437,33	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1437,33	-	-	-	-	-	1582,54	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1437,33	-	-	-	-	-	1582,54	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1582,54	-	-	-	-	-	-	1576,83	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1582,54	-	-	-	-	-	-	1576,83	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 481,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 515,83 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 545,75 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 661-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2016	2296,24	-	-	-	-	-	2376,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2016	2296,24	-	-	-	-	-	2376,61	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2017	2376,61	-	-	-	-	-	2624,64	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2017	2376,61	-	-	-	-	-	2624,64	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2624,64	-	-	-	-	-	-	2618,23	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2624,64	-	-	-	-	-	-	2618,23	-	-	-	-	-

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

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 661-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода		отборный пар давлением		вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2016	1388,72	-	-	-	-	-	1437,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2016	1388,72	-	-	-	-	-	1437,33	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2017	1437,33	-	-	-	-	-	1587,34	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, № 2 «с. Есаулово»	руб./Гкал	2017	1437,33	-	-	-	-	-	1587,34	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1587,34	-	-	-	-	-	-	1583,46	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1587,34	-	-	-	-	-	-	1583,46	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 428,35 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 459,19 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 485,83 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 661-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2296,24	-	-	-	-	-	-	2376,61	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2296,24	-	-	-	-	-	-	2376,61	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2376,61	-	-	-	-	-	-	2617,23	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2376,61	-	-	-	-	-	-	2617,23	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2617,23	-	-	-	-	-	-	2612,53	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		однотарифный, руб./Гкал	2018	2617,23	-	-	-	-	-	-	2612,53	-	-	-	-

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

Приложение № 12 к экспертному заключению по делу № 661-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Загон»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Загон»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах потребителей)													
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1388,72	-	-	-	-	-	-	1437,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1388,72	-	-	-	-	-	-	1437,33	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах потребителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1437,33	-	-	-	-	-	-	1582,85	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1437,33	-	-	-	-	-	-	1582,85	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1582,85	-	-	-	-	-	1580,00	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1582,85	-	-	-	-	-	1580,00	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 472,09 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 506,08 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 535,44 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемое деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 662-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2016 год			
1	Январь	31400,53	0,00
	Февраль	25849,26	0,00
	Март	23702,85	0,00
	Апрель	18970,45	0,00
	Май	9793,45	0,00
	Июнь	4576,29	0,00
	1-е полугодие	114292,82	0,00
	Июль	5130,99	0,00
	Август	5963,04	0,00
	Сентябрь	8230,70	0,00
	Октябрь	15550,75	0,00
	Ноябрь	23215,53	0,00
	Декабрь	28308,16	0,00
	2-е полугодие	86399,18	0,00
	Итого год	200692,00	0,00
2017 год			
2	1-е полугодие	114292,82	0,00
	2-е полугодие	86399,18	0,00
	Итого год	200692,00	0,00
2018 год			
3	1-е полугодие	114292,82	0,00
	2-е полугодие	86399,18	0,00
	Итого год	200692,00	0,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 662-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)	2016	300,751	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 662-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	10245,00	6994,11	7339,51	7742,36	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	9512,10	6693,36	7020,72	7407,94	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	384,00	300,75	318,80	334,42	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1,70	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1,60	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	345,60	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	245,41	200,69	200,69	200,69	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016				РЭК 2017	РЭК 2018
			год		РЭК	7		
			предложение ЭСО	утверждено				
1	2	3	4	5	6			
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	10245,00	6994,11	7339,51	7742,36		
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	41,75	34,85	36,57	38,58		
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	41,75	34,85	36,57	38,58		

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 662-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской

Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 662-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	34,26	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	35,63	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,63	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,82	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	37,82	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	39,59	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 662-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	34,26	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	35,63	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,63	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,82	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	37,82	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	39,59	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 662-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	34,26	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	35,63	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,63	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,82	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	37,82	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	39,59	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 663-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		34,26	2296,24
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,26	2296,24
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		37,82	2616,71
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2616,71
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		37,82	2616,71
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2616,71
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		39,59	2607,26
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		39,59	2607,26

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

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 663-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		34,26	2296,24
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,26	2296,24
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		37,82	2624,64
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2624,64
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		37,82	2624,64
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2624,64
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		39,59	2618,23
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		39,59	2618,23

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

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 663-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		34,26	2296,24
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,26	2296,24
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		37,82	2617,23
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2617,23
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		37,82	2617,23
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2617,23
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		39,59	2612,53
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		39,59	2612,53

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

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 188-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 188-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) (далее - МУП «УККР») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	МУП «УККР»	2016	48690,51	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 360,20	3 360,20	3 561,81	3 736,34
2	Расходы на ремонт основных средств	2 988,40	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	42 347,50	43 425,68	46 031,22	48 286,75
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	36 434,60	1 904,63	2 018,91	2 117,84
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	36 434,60	1 904,63	2 018,91	2 117,84
	ИТОГО операционные расходы	85 130,70	48 690,51	51 611,94	54 140,92
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	794,30	637,28	637,28	637,28

1	2	3	4	5	6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	157,00	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	637,30	637,28	637,28	637,28
5	Отчисления на социальные нужды	12 797,40	12 896,28	13 670,06	14 339,89
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 323,50	2 231,52	2 231,52	2 231,52
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	15 915,20	15 765,08	16 538,86	17 208,69
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	15 915,20	15 765,08	16 538,86	17 208,69
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	220 783,90	163 394,42	175 158,82	185 318,03
2	Расходы на электрическую энергию	34 003,20	19 159,94	20 424,50	21 792,94
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	888,30	313,88	332,71	349,01
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	255 675,40	182 868,24	195 916,02	207 459,98
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	356 721,30	247 323,83	264 066,82	278 809,59

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 188-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципалитетам муниципального унитарного предприятия «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) (далее - МУП «УККР»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2303,84	-	-	-	-	-	-	2384,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2718,53	-	-	-	-	-	-	2813,58	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2384,39	-	-	-	-	-	-	2645,56	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2813,58	-	-	-	-	-	-	3121,76	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2645,56	-	-	-	-	-	-	2623,87	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3121,76	-	-	-	-	-	-	3096,17	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 188-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1882,05	-	-	-	-	-	-	1947,86	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2220,82	-	-	-	-	-	-	2298,47	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1947,86	-	-	-	-	-	-	2161,21	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2298,47	-	-	-	-	-	-	2550,23	-	-	-	-	-			

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1348,51 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1445,60 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1529,44 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 527-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 1 «п. Шапкино, мкр. Енисейск-15» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		117,25	3073,18
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		138,36	3626,35
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		121,94	3180,74
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		143,89	3753,27
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		121,94	3180,74
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		143,89	3753,27
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		130,31	3319,31
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		153,77	3916,79
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		130,31	3319,31
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		153,77	3916,79
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		134,61	3516,67
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		158,84	4149,67

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 527-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 2 «с. Верхнепашино, мкрн. Геофизиков» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		79,95	2893,50
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		94,34	3414,33
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		83,15	2994,77
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,12	3533,83
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		83,15	2994,77
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,12	3533,83
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		88,14	3235,94
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		104,01	3818,41
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		88,14	3235,94
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		104,01	3818,41
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		92,46	3298,17
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		109,10	3891,84

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 527-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 3 «ст. Абалаково» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		79,95	7878,64
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		94,34	9296,80
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		83,15	8154,39
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,12	9622,18
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		83,15	8154,39
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,12	9622,18
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		88,14	8664,91
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		104,01	10224,59
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		88,14	8664,91
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		104,01	10224,59
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		92,46	8871,24
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		109,10	10468,06

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 527-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 4 «п. Подтесово» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		79,95	3015,11
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		94,34	3557,83
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		83,15	3120,64
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,12	3682,36
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		83,15	3120,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,12	3682,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		88,14	3354,69
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		104,01	3958,53
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		88,14	3354,69
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		104,01	3958,53
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		92,46	3455,55
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		109,10	4077,55

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 527-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № СЦВ № 5 «г. Енисейск» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		58,60	2716,77
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,15	3205,79
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		60,94	2811,85
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,91	3317,98
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		60,94	2811,85
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,91	3317,98
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		64,60	3081,47
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,23	3636,13
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		64,60	3081,47
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,23	3636,13
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		67,77	3130,78
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		79,97	3694,32

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 527-15

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

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	21291,38
	Февраль	17214,30
	Март	10796,69
	Апрель	8959,49
	Май	1661,03
	Июнь	0,00
	1-е полугодие	59922,89
	Июль	0,00
	Август	0,00
	Сентябрь	1107,35
	Октябрь	8330,31
	Ноябрь	15553,27
	Декабрь	17491,14
	2-е полугодие	42482,08
	Итого	102404,98
2017 год		
2	1-е полугодие	59 922,89
	2-е полугодие	42 482,08
	Итого год	102 404,98
2018 год		
3	1-е полугодие	59 922,89
	2-е полугодие	42 482,08
	Итого год	102 404,98

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 527-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнелашино, ИНН 2447012666)	2016	378,509	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 527-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	9815,97	8105,19	8502,65	8970,34	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	8329,25	7726,68	8101,43	8549,47	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	364,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	1122,72	378,51	401,22	420,88	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	380,72	378,51	401,22	420,88	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общезаявительные расходы	тыс. руб.	742,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			год				
			предложение ЭСО	утверждено РЭК			
1	2	3	4	5	6	7	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	102,14	102,40	102,40	102,40	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	9815,97	8105,19	8502,65	8970,34	
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	96,10	79,15	83,03	87,60	
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	96,10	79,15	83,03	87,60	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 527-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

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

Приложение № 6.1 к экспертному заключению по делу № 527-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком»
(Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 1 «п.
Шапкино, мкр. Енисейск-15»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	117,25	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	121,94	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	121,94	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	130,31	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	130,31	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	134,61	-

Приложение № 6.2 к экспертному заключению по делу № 527-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком»
(Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 2 «с.
Верхнепашино, мкрн. Геофизиков»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	79,95	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	83,15	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	83,15	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	88,14	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	88,14	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	92,46	-

Приложение № 6.3 к экспертному заключению по делу № 527-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком»
(Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 3 «ст.
Абалаково»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	79,95	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	83,15	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	83,15	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	88,14	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	88,14	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	92,46	-

Приложение № 6.4 к экспертному заключению по делу № 527-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком»
(Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № 4 «п.
Подтесово»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	79,95	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	83,15	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	83,15	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	88,14	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	88,14	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	92,46	-

Приложение № 6.5 к экспертному заключению по делу № 527-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком»
(Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) по СЦВ № СЦВ №
5 «г. Енисейск»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	58,60	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	60,94	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	60,94	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	64,60	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	64,60	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	67,77	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 70-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	17040,00
2	Февраль	17040,00
3	Март	17060,00
4	Апрель	19080,00
5	Май	19090,00
6	Июнь	18970,00
7	Июль	20920,00
9	Август	20880,00
10	Сентябрь	20980,00
11	Октябрь	16050,00
12	Ноябрь	16040,00
13	Декабрь	16030,00
14	Итого год	219180,00
2017 год		
2	1-е	108280,00
	2-е	110900,00
	Итого год	219180,00
2018 год		
3	1-е	108280,00
	2-е	110900,00
	Итого год	219180,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 70-15
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района
 «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

на долгосрочный период регулирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 70-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год			
				4	5		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	608,41	608,41	608,41	608,41	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	608,41	608,41	608,41	608,41	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	219,18	219,18	219,18	219,18	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	608,41	608,41	608,41	608,41	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	2,78	2,78	2,78	2,78	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	2,78	2,78	2,78	2,78	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 70-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

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

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 70-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района
«Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	58,98	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	61,34	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	61,34	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	62,54	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	62,54	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	65,60	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 71-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 1 «Байкит»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		58,98	4787,69
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,60	5649,47
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		61,34	4955,26
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	5847,21
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		61,34	4955,26
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	5847,21
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		62,54	5461,92
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	6445,07
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		62,54	5461,92
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	6445,07
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		65,60	5484,89
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,41	6472,17

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 4 «Полигус»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		58,98	5395,37
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,60	6366,54
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		61,34	5584,21
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	6589,37
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		61,34	5584,21
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	6589,37
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		62,54	6158,18
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	7266,65
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		62,54	6158,18
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	7266,65
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		65,60	6181,80
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,41	7294,52

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 71-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 6 «Суринда»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		58,98	12721,01
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,60	15010,79
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		61,34	13166,24
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	15536,16
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		61,34	13166,24
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	15536,16
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		62,54	14453,11
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	17054,67
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		62,54	14453,11
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	17054,67
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		65,60	14492,39
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,41	17101,02

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 54-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 54-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (Енисейский район, с. Верхнепашино, ИНН 2447012666)	2016	250275,162	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

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

№ п/п	Наименование расхода	тыс.руб.			
		Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 477,7	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	102 079,3	68 360,1	72 461,7	76 012,3
3	Расходы на оплату труда	123 910,6	123 419,5	130 824,7	137 235,1
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	289,5	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	72 633,7	58 495,5	62 005,3	65 043,5
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки			-	-
5.4	Расходы на обучение персонала			-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	72 633,7	58 495,5	62 005,3	65 043,5
	ИТОГО операционные расходы	300 390,8	250 275,2	265 291,7	278 291,0
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	2 242,4	2 241,1	2 375,5	2 491,9
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,8
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,7	0,7	0,7	0,8
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	37 768,7	37 283,2	39 520,2	41 456,7
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	28 391,6	27 626,1	27 626,1	27 626,1

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	68 403,4	67 151,1	69 522,6	71 575,5
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 17 422,3	- 18 467,7	- 19 372,6
	Итого неподконтрольные расходы	68 403,4	49 728,7	51 054,9	52 202,9
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	161 923,0	160 381,5	171 929,0	181 900,9
2	Расходы на электрическую энергию	47 959,1	56 812,6	60 562,2	64 619,9
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	3 608,5	2 496,2	2 646,0	2 775,6
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	213 490,7	219 690,3	235 137,2	249 296,4
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	582 285,0	519 694,2	551 483,7	579 790,3

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 54-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 1 «ст. Абалаково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	7878,64	-	-	-	-	-	-	8154,39	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	9296,80	-	-	-	-	-	-	9622,18	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	8154,39	-	-	-	-	-	-	8664,91	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	9622,18	-	-	-	-	-	-	10224,59	-	-	-	-	-	

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 1 «ст. Абалаково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6072,09	-	-	-	-	-	-	6284,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7165,07	-	-	-	-	-	-	7415,84	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6284,61	-	-	-	-	-	-	6678,07	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	7415,84	-	-	-	-	-	-	7880,12	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнерго м»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6678,07	-	-	-	-	-	-	6837,09	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	7880,12	-	-	-	-	-	-	8067,77	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 827,92 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 887,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 939,01 руб./Гкал.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 2 «ст. Каргино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5947,11	-	-	-	-	-	-	6155,26	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7017,59	-	-	-	-	-	-	7263,21	-	-	-	-	-	
3.	«Енисейэнергоком» Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6155,26	-	-	-	-	-	-	6604,66	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	7263,21	-	-	-	-	-	-	7793,50	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6604,66	-	-	-	-	-	6735,35	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	7793,50	-	-	-	-	-	-	7947,71	-	-	-	-	-

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 2 «ст. Каргино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		руб./Гкал	2016	5717,97	-	-	-	-	-	5918,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	6747,20	-	-	-	-	-	6983,36	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	5918,10	-	-	-	-	-	6350,19	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	6983,36	-	-	-	-	-	7493,22	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 848,41 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 909,5 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 962,25 руб./Гкал.

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3073,18	-	-	-	-	-	-	3180,74	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3626,35	-	-	-	-	-	-	3753,27	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3180,74	-	-	-	-	-	-	3319,31	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3753,27	-	-	-	-	-	-	3916,79	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	3319,31	-	-	-	-	-	3516,67	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3916,79	-	-	-	-	-	4149,67	-	-	-	-	-

Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2388,13	-	-	-	-	-	-	2471,72	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2817,99	-	-	-	-	-	2916,63	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2471,72	-	-	-	-	-	-	2579,40	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2916,63	-	-	-	-	-	-	3043,69	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2579,40	-	-	-	-	-	-	2732,76	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3043,69	-	-	-	-	-	-	3224,66	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 946,39 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1014,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1073,37 руб./Гкал.

Приложение № 12 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 4 «п. Шалкино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	8938,89	-	-	-	-	-	-	9251,74	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	10547,89	-	-	-	-	-	-	10917,05	-	-	-	-	-	
3.	«Енисейэнергоком»															
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
4.	однотарифный, руб./Гкал	2017	9251,74	-	-	-	-	-	-	9946,36	-	-	-	-	-	
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	10917,05	-	-	-	-	-	-	11736,70	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	9946,36	-	-	-	-	-	10135,08	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	11736,70	-	-	-	-	-	11959,39	-	-	-	-	-

Приложение № 13 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 4 «п. Шапкино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	7598,06	-	-	-	-	-	-	7863,98	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	8965,71	-	-	-	-	-	-	9279,50	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	7863,98	-	-	-	-	-	-	8454,41	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	9279,50	-	-	-	-	-	-	9976,20	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	8454,41	-	-	-	-	-	8614,82	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9976,20	-	-	-	-	-	10165,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 922,57 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 988,99 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1046,36 руб./Гкал.

Приложение № 14 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 5 «п. Абалаково, Лесная 10»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2879,92	-	-	-	-	-	2980,72	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3398,31	-	-	-	-	-	3517,25	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2980,72	-	-	-	-	-	3256,67	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3517,25	-	-	-	-	-	3842,87	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	3256,67	-	-	-	-	-	3313,98	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3842,87	-	-	-	-	-	3910,50	-	-	-	-	-

Приложение № 15 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 5 «п. Абалаково, Лесная 10»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2156,24	-	-	-	-	-	-	2231,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2544,36	-	-	-	-	-	-	2633,42	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2231,71	-	-	-	-	-	-	2438,32	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2633,42	-	-	-	-	-	-	2877,22	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2438,32	-	-	-	-	-	-	2481,23	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2877,22	-	-	-	-	-	-	2927,85	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 847,33 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 908,33 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 961,02 руб./Гкал.

Приложение № 16 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 6 «п. Абалаково, Электростанция»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9877,60	-	-	-	-	-	-	10223,32	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	11655,57	-	-	-	-	-	-	12063,52	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	10223,32	-	-	-	-	-	-	11154,12	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	12063,52	-	-	-	-	-	-	13161,86	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	11154,12	-	-	-	-	-	11496,16	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	13161,86	-	-	-	-	-	13565,47	-	-	-	-	-

Приложение № 17 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 6 «п. Абалаково, Электростанция»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9754,29	-	-	-	-	-	-	10095,69	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	11510,06	-	-	-	-	-	-	11912,91	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	10095,69	-	-	-	-	-	-	11014,88	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	11912,91	-	-	-	-	-	-	12997,56	-	-	-	-	-

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

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 18 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	I-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3638,44	-	-	-	-	-	3765,79	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО		2016	4293,36	-	-	-	-	-	4443,63	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3765,79	-	-	-	-	-	4094,46	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4443,63	-	-	-	-	-	4831,46	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	4094,46	-	-	-	-	-	4167,61	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4831,46	-	-	-	-	-	4917,78	-	-	-	-	-

Приложение № 19 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2599,25	-	-	-	-	-	-	2690,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3067,12	-	-	-	-	-	-	3174,47	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2690,23	-	-	-	-	-	-	2925,03	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3174,47	-	-	-	-	-	-	3451,54	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2925,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3451,54	-	-	-	-	-	-	3513,20	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 784,04 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 840,49 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 889,24 руб./Гкал.

Приложение № 20 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 8 «с. Верхнепашино, мкрн. Геофизиков»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2893,50	-	-	-	-	-	-	2994,77	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3414,33	-	-	-	-	-	-	3533,83	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2994,77	-	-	-	-	-	-	3235,94	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3533,83	-	-	-	-	-	-	3818,41	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3235,94	-	-	-	-	-	-	3298,17	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3818,41	-	-	-	-	-	-	3891,84	-	-	-	-	-

Приложение № 21 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 8 «с. Верхнепашино, мкрн. Геофизиков»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2046,93	-	-	-	-	-	-	2118,57	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2415,38	-	-	-	-	-	-	2499,91	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2118,57	-	-	-	-	-	-	2289,18	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2499,91	-	-	-	-	-	-	2701,23	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	2018	2289,18	-	-	-	-	-	-	2333,21	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2701,23	-	-	-	-	-	-	2753,19	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 798,31 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 855,79 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 905,43 руб./Гкал.

Приложение № 20 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 9 «с. Озерное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4410,98	-	-	-	-	-	-	4565,37	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5204,96	-	-	-	-	-	-	5387,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4565,37	-	-	-	-	-	-	4834,39	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5387,14	-	-	-	-	-	-	5704,58	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	4834,39	-	-	-	-	-	4939,25	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5704,58	-	-	-	-	-	5828,32	-	-	-	-	-

Приложение № 21 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 9 «с. Озерное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3127,12	-	-	-	-	-	-	3236,57	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3690,00	-	-	-	-	-	-	3819,15	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3236,57	-	-	-	-	-	-	3427,29	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3819,15	-	-	-	-	-	-	4044,20	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3427,29	-	-	-	-	-	3501,63	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4044,20	-	-	-	-	-	4131,92	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 864,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 926,36 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 980,09 руб./Гкал.

Приложение № 22 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 10 «с. Верхнелашино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие							
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4698,14	-	-	-	-	-	-	4862,57	-	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5543,81	-	-	-	-	-	-	5737,83	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4862,57	-	-	-	-	-	-	5273,08	-	-	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5737,83	-	-	-	-	-	-	6222,23	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	5273,08	-	-	-	-	-	5370,25	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6222,23	-	-	-	-	-	6336,90	-	-	-	-	-

Приложение № 23 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 10 «с. Верхнепашино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3960,61	-	-	-	-	-	-	4099,23	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4673,52	-	-	-	-	-	-	4837,09	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4099,23	-	-	-	-	-	-	4445,29	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4837,09	-	-	-	-	-	-	5245,44	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	4445,29	-	-	-	-	-	4527,21	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5245,44	-	-	-	-	-	5342,11	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 803,84 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 861,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 911,7 руб./Гкал.

Приложение № 24 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 11 «с. Усть-Кемь»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцировочный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	6859,15	-	-	-	-	-	-	7099,22	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	8093,80	-	-	-	-	-	-	8377,08	-	-	-	-	-
3.	«Енисейэнергоком»														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	7099,22	-	-	-	-	-	-	7720,17	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	8377,08	-	-	-	-	-	-	9109,80	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7720,17	-	-	-	-	-	7856,24	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9109,80	-	-	-	-	-	9270,36	-	-	-	-	-

Приложение № 25 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 11 «с. Усть-Кемь»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		руб./Гкал	2016	5060,57	-	-	-	-	-	5237,69	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	5971,47	-	-	-	-	-	6180,47	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	5237,69	-	-	-	-	-	5695,82	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	6180,47	-	-	-	-	-	6721,07	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5695,82	-	-	-	-	-	5796,21	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6721,07	-	-	-	-	-	6839,53	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 912,93 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 978,66 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1035,43 руб./Гкал.

Приложение № 26 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 12 «с. Погодаево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.															
1.1.															
2.															
2.1.															
3.															
3.1.															
4.															
4.1.															

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения

однотарифный, руб./Гкал	2016	6586,25	-	-	-	-	-	-	-	6816,77	-	-	-	-	-
-------------------------	------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---------	---	---	---	---	---

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

однотарифный, руб./Гкал	2016	7771,77	-	-	-	-	-	-	-	8043,79	-	-	-	-	-
-------------------------	------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---------	---	---	---	---	---

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения

однотарифный, руб./Гкал	2017	6816,77	-	-	-	-	-	-	-	7412,50	-	-	-	-	-
-------------------------	------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---------	---	---	---	---	---

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

однотарифный, руб./Гкал	2017	8043,79	-	-	-	-	-	-	-	8746,75	-	-	-	-	-
-------------------------	------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---------	---	---	---	---	---

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	7412,50	-	-	-	-	-	7539,74	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	8746,75	-	-	-	-	-	8896,89	-	-	-	-	-

Приложение № 27 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 12 «с. Погодаево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	5474,72	-	-	-	-	-	-	5666,34	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	6460,17	-	-	-	-	-	-	6686,28	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	5666,34	-	-	-	-	-	-	6161,53	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	6686,28	-	-	-	-	-	-	7270,61	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнерго М»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6161,53	-	-	-	-	-	-	6267,29	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	7270,61	-	-	-	-	-	-	7395,40	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 808,12 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 866,31 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 916,55 руб./Гкал.

Приложение № 28 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 13 «с. Чалбышево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3559,41	-	-	-	-	-	-	3683,99	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4200,10	-	-	-	-	-	-	4347,11	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3683,99	-	-	-	-	-	-	3966,94	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4347,11	-	-	-	-	-	-	4680,99	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	3966,94	-	-	-	-	-	4043,82	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4680,99	-	-	-	-	-	4771,71	-	-	-	-	-

Приложение № 29 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 13 «с. Чалбышево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2886,79	-	-	-	-	-	-	2987,83	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3406,41	-	-	-	-	-	-	3525,64	-	-	-	-	-				
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2987,83	-	-	-	-	-	-	3217,31	-	-	-	-	-				
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3525,64	-	-	-	-	-	-	3796,43	-	-	-	-	-				

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 932,57 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 999,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1057,7 руб./Гкал.

Приложение № 30 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 14 «с. Плотбище, Школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7301,77	-	-	-	-	-	-	7557,33	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	8616,09	-	-	-	-	-	-	8917,65	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	7557,33	-	-	-	-	-	-	8184,83	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	8917,65	-	-	-	-	-	-	9658,10	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	8184,83	-	-	-	-	-	8333,48	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	9658,10	-	-	-	-	-	9833,51	-	-	-	-	-

Приложение № 31 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 14 «с. Плотбище, Школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3799,83	-	-	-	-	-	-	3932,82	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4483,80	-	-	-	-	-	-	4640,73	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3932,82	-	-	-	-	-	-	4259,37	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4640,73	-	-	-	-	-	-	5026,06	-	-	-	-	-	

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 913,82 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 979,62 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1036,43 руб./Гкал.

Приложение № 32 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 15 «с. Плотбище, ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2016	19837,14	-	-	-	-	-	-	20531,44	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2016	23407,83	-	-	-	-	-	-	24227,10	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2017	20531,44	-	-	-	-	-	-	22288,82	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2017	24227,10	-	-	-	-	-	-	26300,81	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	22288,82	-	-	-	-	-	22657,27	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	26300,81	-	-	-	-	-	26735,58	-	-	-	-	-

Приложение № 33 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 15 «с. Плотбище, ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6						7	8			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	14912,99	-	-	-	-	-	-	15434,94	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2016	17597,33	-	-	-	-	-	18213,23	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	15434,94	-	-	-	-	-	-	16756,09	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	18213,23	-	-	-	-	-	-	19772,19	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 892,56 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 956,83 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1012,32 руб./Гкал.

Приложение № 34 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 16 «с. Подгорное, Школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	5501,30	-	-	-	-	-	-	5693,85	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	6491,53	-	-	-	-	-	-	6718,74	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	5693,85	-	-	-	-	-	-	6212,11	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	6718,74	-	-	-	-	-	-	7330,29	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	6212,11	-	-	-	-	-	6321,00	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7330,29	-	-	-	-	-	7458,78	-	-	-	-	-

Приложение № 35 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 16 «с. Подгорное, Школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		руб./Гкал	2016	4812,39	-	-	-	-	-	4980,82	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	5678,62	-	-	-	-	-	5877,37	-	-	-	-	-	
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	4980,82	-	-	-	-	-	5434,18	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	5877,37	-	-	-	-	-	6412,33	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнерго м»	одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	5434,18	-	-	-	-	-	5529,44	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	6412,33	-	-	-	-	-	6524,74	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1081,55 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1159,42 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1226,67 руб./Гкал.

Приложение № 36 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 17 «с. Подгорное, ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	19826,51	-	-	-	-	-	-	20520,42	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	23395,28	-	-	-	-	-	-	24214,10	-	-	-	-	-
3.	«Енисейэнергоком»														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	20520,42	-	-	-	-	-	-	22284,61	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	24214,10	-	-	-	-	-	-	26295,84	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	22284,61	-	-	-	-	-	22657,37	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	26295,84	-	-	-	-	-	26735,70	-	-	-	-	-

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

по СЦТ № 17 «с. Подгорное, ДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	16365,10	-	-	-	-	-	-	16937,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	19310,82	-	-	-	-	-	-	19986,67	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	16937,86	-	-	-	-	-	-	18394,06	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	19986,67	-	-	-	-	-	-	21704,99	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	18394,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	21704,99	-	-	-	-	-	-	22068,05	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1054,93 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1130,88 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1196,48 руб./Гкал.

Приложение № 38 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 18 «с. Подгорное, Дегсад»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	47985,74	-	-	-	-	-	-	49665,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	56623,17	-	-	-	-	-	-	58604,97	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	49665,23	-	-	-	-	-	-	53046,56	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	58604,97	-	-	-	-	-	-	62594,94	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	53046,56	-	-	-	-	-	54059,38	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	62594,94	-	-	-	-	-	63790,07	-	-	-	-	-

Приложение № 39 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 18 «с. Подгорное, Детсад»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	38019,73	-	-	-	-	-	-	39350,41	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	44863,28	-	-	-	-	-	-	46433,48	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	39350,41	-	-	-	-	-	-	42029,48	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	46433,48	-	-	-	-	-	-	49594,79	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнерго м»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	42029,48	-	-	-	-	-	42831,95	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	49594,79	-	-	-	-	-	-	50541,70	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1055,1 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1131,07 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1196,67 руб./Гкал.

Приложение № 40 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 19 «с. Усть-Пит»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9122,61	-	-	-	-	-	-	9441,91	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	10764,68	-	-	-	-	-	-	11141,45	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	9441,91	-	-	-	-	-	-	10292,44	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	11141,45	-	-	-	-	-	-	12145,08	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	10292,44	-	-	-	-	-	10506,34	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	12145,08	-	-	-	-	-	12397,48	-	-	-	-	-

Приложение № 41 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 19 «с. Усть-Пит»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5862,45	-	-	-	-	-	6067,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	6917,69	-	-	-	-	-	7159,82	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	6067,64	-	-	-	-	-	6614,22	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	7159,82	-	-	-	-	-	7804,78	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	6614,22	-	-	-	-	-	6751,68	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7804,78	-	-	-	-	-	7966,98	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1082,99 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1160,96 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1228,3 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 20 «г. Енисейск, ЦРБ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3265,85	-	-	-	-	-	-	3380,15	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3853,70	-	-	-	-	-	-	3988,58	-	-	-	-	-
3.	«Енисейэнергоком»														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3380,15	-	-	-	-	-	-	3672,32	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3988,58	-	-	-	-	-	-	4333,34	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	3672,32	-	-	-	-	-	3732,82	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4333,34	-	-	-	-	-	4404,73	-	-	-	-	-

Приложение № 43 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 20 «г. Енисейск, ЦРБ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2518,34	-	-	-	-	-	-	2606,48	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2971,64	-	-	-	-	-	-	3075,65	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2606,48	-	-	-	-	-	-	2831,77	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3075,65	-	-	-	-	-	-	3341,49	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнерго м»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2831,77	-	-	-	-	-	2878,43	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3341,49	-	-	-	-	-	3396,55	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 852,22 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 913,58 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 966,57 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 21 «д. Малобелая»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	15927,58	-	-	-	-	-	-	16485,05	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	18794,54	-	-	-	-	-	-	19452,36	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	16485,05	-	-	-	-	-	-	17932,23	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	19452,36	-	-	-	-	-	-	21160,03	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	17932,23	-	-	-	-	-	18392,69	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	21160,03	-	-	-	-	-	21703,37	-	-	-	-	-

Приложение № 45 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 21 «д. Малобелая»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	14809,63	-	-	-	-	-	-	15327,97	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	17475,36	-	-	-	-	-	-	18087,00	-	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	15327,97	-	-	-	-	-	-	16673,57	-	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	18087,00	-	-	-	-	-	-	19674,81	-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнерго м»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	16673,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	19674,81	-	-	-	-	-	-	20180,02	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 0 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 0 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 0 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 22 «п. Подтесово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением				вода	отборный пар давлением					
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3015,11	-	-	-	-	-	3120,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3557,83	-	-	-	-	-	3682,36	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3120,64	-	-	-	-	-	3354,69	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3682,36	-	-	-	-	-	3958,53	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	3354,69	-	-	-	-	-	3455,55	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3958,53	-	-	-	-	-	4077,55	-	-	-	-	-

Приложение № 47 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 22 «п. Подтесово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отрый и редуци рованный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2072,12	-	-	-	-	-	-	2144,64	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2445,10	-	-	-	-	-	-	2530,68	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2144,64	-	-	-	-	-	-	2305,49	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2530,68	-	-	-	-	-	-	2720,48	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнерго м»	2018	2305,49	-	-	-	-	-	-	2374,80	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2720,48	-	-	-	-	-	-	2802,26	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 789,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 846 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 895,07 руб./Гкал.

Приложение № 48 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 23 «с. Потапово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5301,80	-	-	-	-	-	-	5487,36	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	6256,12	-	-	-	-	-	-	6475,08	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	5487,36	-	-	-	-	-	-	5874,33	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6475,08	-	-	-	-	-	-	6931,71	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	5874,33	-	-	-	-	-	5992,83	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6931,71	-	-	-	-	-	7071,54	-	-	-	-	-

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

по СЦТ № 23 «с. Потапово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16		
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5036,63	-	-	-	-	-	-	5212,91	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	5943,22	-	-	-	-	-	6151,23	-	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5212,91	-	-	-	-	-	-	5580,53	-	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6151,23	-	-	-	-	-	-	6585,03	-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнерго м»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5580,53	-	-	-	-	-	5693,10	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6585,03	-	-	-	-	-	6717,86	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1115,69 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1196,02 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1265,39 руб./Гкал.

Приложение № 50 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 24 «с. Городище»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	4825,38	-	-	-	-	-	-	4994,27	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5693,95	-	-	-	-	-	-	5893,24	-	-	-	-	-			
3.	«Енисейэнергоком»																	
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4994,27	-	-	-	-	-	-	5348,47	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	5893,24	-	-	-	-	-	-	6311,19	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	5348,47	-	-	-	-	-	5457,51	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6311,19	-	-	-	-	-	6439,86	-	-	-	-	-

Приложение № 51 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 24 «с. Городище»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4348,01	-	-	-	-	-	4500,19	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	5130,65	-	-	-	-	-	5310,22	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4500,19	-	-	-	-	-	4819,35	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	5310,22	-	-	-	-	-	5686,83	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	2018	4819,35	-	-	-	-	-	-	4917,61	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	5686,83	-	-	-	-	-	-	5802,78	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1179,5 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1264,43 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1337,76 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 25 «п. Высокогорский»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	8731,74	-	-	-	-	-	-	9037,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	10303,45	-	-	-	-	-	-	10664,07	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	9037,35	-	-	-	-	-	-	9776,68	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	10664,07	-	-	-	-	-	-	11536,48	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для погребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	9776,68	-	-	-	-	-	9951,79	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	11536,48	-	-	-	-	-	11743,11	-	-	-	-	-

Приложение № 53 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 25 «п. Высокогорский»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6576,93	-	-	-	-	-	-	6807,12	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7760,78	-	-	-	-	-	-	8032,40	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6807,12	-	-	-	-	-	-	7364,00	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	8032,40	-	-	-	-	-	-	8689,52	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнерго м»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7364,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	8689,52	-	-	-	-	-	-	8845,16	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1 183,24 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1 268,43 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1 342 руб./Гкал.

Приложение № 54 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 26 «с. Елишино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4858,12	-	-	-	-	-	-	5028,15	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5732,58	-	-	-	-	-	-	5933,22	-	-	-	-	-			
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5028,15	-	-	-	-	-	-	5456,41	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5933,22	-	-	-	-	-	-	6438,56	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	5456,41	-	-	-	-	-	5553,73	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6438,56	-	-	-	-	-	6553,40	-	-	-	-	-

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

по СЦТ № 26 «с. Епишино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	3276,70	-	-	-	-	-	3391,38	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	3866,51	-	-	-	-	-	4001,83	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	3391,38	-	-	-	-	-	3680,23	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	4001,83	-	-	-	-	-	4342,67	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3680,23	-	-	-	-	-	3745,87	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4342,67	-	-	-	-	-	4420,13	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 950,02 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1018,42 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1077,49 руб./Гкал.

Приложение № 56 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 27 «с. Ярцево, Школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением					отборный пар давлением						
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		руб./Гкал	2016	6687,80	-	-	-	-	-	-	6921,87	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО	руб./Гкал	2016	7891,60	-	-	-	-	-	-	8167,81	-	-	-	-
3.	«Енисейэнергоком»		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.		руб./Гкал	2017	6921,87	-	-	-	-	-	-	7514,68	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	8167,81	-	-	-	-	-	-	8867,32	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	7514,68	-	-	-	-	-	7690,96	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	8867,32	-	-	-	-	-	9075,33	-	-	-	-	-

Приложение № 57 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 27 «с. Ярцево, Школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²			от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4178,31	-	-	-	-	-	-	4324,55	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	2016	4930,41	-	-	-	-	-	-	5102,97	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4324,55	-	-	-	-	-	-	4694,91	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5102,97	-	-	-	-	-	-	5539,99	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4694,91	-	-	-	-	-	-	4805,05	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	5539,99	-	-	-	-	-	-	-	5669,96	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1022,33 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1095,93 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1159,5 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 28 «п. Новый Городок»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9421,54	-	-	-	-	-	-	9751,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	11117,42	-	-	-	-	-	-	11506,52	-	-	-	-	-
3.	«Енисейэнергоком» Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	9751,29	-	-	-	-	-	-	10546,06	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	11506,52	-	-	-	-	-	-	12444,35	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	10546,06	-	-	-	-	-	10817,97	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	12444,35	-	-	-	-	-	12765,20	-	-	-	-	-

Приложение № 59 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 28 «п. Новый Городок»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	8092,50	-	-	-	-	-	-	8375,74	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9549,15	-	-	-	-	-	-	9883,37	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	8375,74	-	-	-	-	-	-	9058,39	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	9883,37	-	-	-	-	-	-	10688,90	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнерго м»	одноставочный, руб./Гкал	2018	9058,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	10688,90	-	-	-	-	-	10964,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 965,75 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1035,29 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1095,33 руб./Гкал.

Приложение № 60 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 29 «с. Майское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	11655,12	-	-	-	-	-	12063,05	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	13753,04	-	-	-	-	-	14234,40	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	12063,05	-	-	-	-	-	13078,24	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	14234,40	-	-	-	-	-	15432,32	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	13078,24	-	-	-	-	-	13363,76	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	15432,32	-	-	-	-	-	15769,24	-	-	-	-	-

Приложение № 61 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 29 «с. Майское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²				от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	7565,50	-	-	-	-	-	-	7830,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	8927,29	-	-	-	-	-	-	9239,74	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	7830,29	-	-	-	-	-	-	8489,26	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	9239,74	-	-	-	-	-	-	10017,33	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	8489,26	-	-	-	-	-	8674,60	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	10017,33	-	-	-	-	-	10236,03	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1229,04 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1317,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1393,94 руб./Гкал.

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

по СЦТ № 30 «с. Ярцево, ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6211,02	-	-	-	-	-	-	6428,41	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7329,00	-	-	-	-	-	-	7585,52	-	-	-	-	-
3.	«Енисейэнергоком»														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6428,41	-	-	-	-	-	-	6993,87	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	7585,52	-	-	-	-	-	-	8252,77	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	6993,87	-	-	-	-	-	7157,84	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	8252,77	-	-	-	-	-	8446,25	-	-	-	-	-

Приложение № 63 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 30 «с. Ярцево, ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3794,93	-	-	-	-	-	3927,75	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	4478,02	-	-	-	-	-	4634,75	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3927,75	-	-	-	-	-	4273,25	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4634,75	-	-	-	-	-	5042,44	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнерго м»	одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	4273,25	-	-	-	-	-	4373,44	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	2018	5042,44	-	-	-	-	-	5160,66	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1008,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1081,23 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1143,94 руб./Гкал.

Приложение № 64 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 31 «п. Кривляк»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5855,91	-	-	-	-	-	6060,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	6909,97	-	-	-	-	-	7151,81	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	6060,86	-	-	-	-	-	6572,99	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	7151,81	-	-	-	-	-	7756,13	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	6572,99	-	-	-	-	-	6743,94	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	7756,13	-	-	-	-	-	7957,85	-	-	-	-	-

Приложение № 65 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 31 «п. Кривляк»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4681,52	-	-	-	-	-	4845,37	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2016	5524,19	-	-	-	-	-	5717,54	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4845,37	-	-	-	-	-	5254,79	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	5717,54	-	-	-	-	-	6200,65	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнерго м»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5254,79	-	-	-	-	-	5391,46	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6200,65	-	-	-	-	-	6361,92	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 855,4 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 916,99 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 970,17 руб./Гкал.

Приложение № 66 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 32 «с. Усть-Питг, Электростанция»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	49536,53	-	-	-	-	-	-	51270,31	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	58453,10	-	-	-	-	-	-	60498,97	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	51270,31	-	-	-	-	-	-	55965,97	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	60498,97	-	-	-	-	-	-	66039,84	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	55965,97	-	-	-	-	-	57790,71	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	66039,84	-	-	-	-	-	68193,04	-	-	-	-	-

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	острый и редуцированный пар		
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	49421,22	-	-	-	-	-	-	51150,96	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	58317,04	-	-	-	-	-	-	60358,13	-	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	51150,96	-	-	-	-	-	-	55835,69	-	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	60358,13	-	-	-	-	-	-	65886,11	-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	55835,69	-	-	-	-	-	-	57656,18	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	65886,11	-	-	-	-	-	-	68034,29	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

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

по СЦТ № 33 «п. Новоназимово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	3893,86	-	-	-	-	-	-	4030,14	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	4594,75	-	-	-	-	-	-	4755,57	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	4030,14	-	-	-	-	-	-	4384,68	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	4755,57	-	-	-	-	-	-	5173,92	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	4384,68	-	-	-	-	-	4483,73	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5173,92	-	-	-	-	-	5290,80	-	-	-	-	-

Приложение № 69 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 33 «п. Новоназимово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2737,37	-	-	-	-	-	-	2833,17	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3230,10	-	-	-	-	-	-	3343,14	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2833,17	-	-	-	-	-	-	3082,41	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3343,14	-	-	-	-	-	-	3637,24	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнерго м»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3082,41	-	-	-	-	-	3152,05	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3637,24	-	-	-	-	-	-	3719,42	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 805,21 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 863,19 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 913,25 руб./Гкал.

Приложение № 70 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 34 «г. Енисейск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2716,77	-	-	-	-	-	-	2811,85	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3205,79	-	-	-	-	-	-	3317,98	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2811,85	-	-	-	-	-	-	3081,47	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3317,98	-	-	-	-	-	-	3636,13	-	-	-	-	-

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

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

по СЦТ № 34 «г. Енисейск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	1822,05	-	-	-	-	-	1885,82	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	2150,02	-	-	-	-	-	2225,27	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	1885,82	-	-	-	-	-	2066,64	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	2225,27	-	-	-	-	-	2438,64	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2066,64	-	-	-	-	-	2099,71	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2438,64	-	-	-	-	-	-	2477,66	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 883,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 947,61 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1002,57 руб./Гкал.

Приложение № 72 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6234,96	-	-	-	-	-	-	6453,19	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7357,25	-	-	-	-	-	-	7614,76	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6453,19	-	-	-	-	-	-	7050,29	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	7614,76	-	-	-	-	-	-	8319,34	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7050,29	-	-	-	-	-	7287,69	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8319,34	-	-	-	-	-	8599,47	-	-	-	-	-

Приложение № 73 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6152,32	-	-	-	-	-	-	6367,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7259,74	-	-	-	-	-	-	7513,83	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6367,65	-	-	-	-	-	-	6956,84	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	7513,83	-	-	-	-	-	-	8209,07	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	6956,84	-	-	-	-	-	7191,09	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8209,07	-	-	-	-	-	8485,49	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанции.

Приложение № 74 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9934,80	-	-	-	-	-	-	10282,52	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	11723,06	-	-	-	-	-	-	12133,37	-	-	-	-	-
3.	«Енисейэнергоком» Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	10282,52	-	-	-	-	-	-	11203,63	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	12133,37	-	-	-	-	-	-	13220,28	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	11203,63	-	-	-	-	-	11513,77	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	13220,28	-	-	-	-	-	13586,25	-	-	-	-	-

Приложение № 75 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1.1.		руб./Гкал	2016	9759,53	-	-	-	-	-	10101,11	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «Енисейэнергоком»	руб./Гкал	2016	11516,24	-	-	-	-	-	11919,31	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		руб./Гкал	2017	10101,11	-	-	-	-	-	11005,98	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	11919,31	-	-	-	-	-	12987,06	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Енисейэнергоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	11005,98	-	-	-	-	-	11310,65	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	12987,06	-	-	-	-	-	13346,57	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 76 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 37 «с. Никулино, СОШ № 3»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	15851,16	-	-	-	-	-	16405,93	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО	одноставочный, руб./Гкал	2016	18704,37	-	-	-	-	-	19359,00	-	-	-	-	-	
3.	«Енисейэнергоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	16405,93	-	-	-	-	-	17832,41	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	19359,00	-	-	-	-	-	21042,24	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	17832,41	-	-	-	-	-	18148,93	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	21042,24	-	-	-	-	-	21415,74	-	-	-	-	-

Приложение № 77 к экспертному заключению по делу № 54-15

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

по СЦТ № 37 «с. Никулино, СОШ № 3»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	15690,35	-	-	-	-	-	-	16239,50	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	18514,61	-	-	-	-	-	-	19162,61	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	16239,50	-	-	-	-	-	-	17651,51	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	19162,61	-	-	-	-	-	-	20828,78	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Енисейэнергоком»	2018	17651,51	-	-	-	-	-	-	17964,82	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		2018	20828,78	-	-	-	-	-	-	21198,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1413,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1515,77 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1603,69 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 72-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 72-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955) (далее - МП ЭМР «Байкитэнерго») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	МП ЭМР «Байкитэнерго»	2016	119398,70	1,00%	0,30%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,30%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,30%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 72-15

Расходы по статьям расходов
Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с.
Байкит, ИНН 8802000955)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год		
1	2	4	5	7	10
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	11 406,50	10 377,09	10 999,72	11 538,70
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	83 357,80	81 989,36	86 908,72	91 167,24
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	30 209,20	32 106,40	34 032,78	35 700,39
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	30 209,20	32 106,40	34 032,78	35 700,39
	ИТОГО операционные расходы	124 973,50	124 472,84	131 941,21	138 406,33

Неподконтрольные расходы					
II.					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата				
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:				
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного				
4.2	расходы на обязательное страхование				
4.3	иные расходы				
5	Отчисления на социальные нужды	25 174,03	24 760,79	26 246,43	27 532,51
6	Расходы по сомнительным долгам				
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 077,46	5 244,56	5 244,56	5 244,56
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	1 183,75	984,98	1 044,08	1 095,24
	ИТОГО	33 435,24	30 990,33	32 535,07	33 872,31
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном				
	Итого неподконтрольные расходы	33 435,24	30 990,33	32 535,07	33 872,31
III.					
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	166 976,73	163 763,42	175 554,39	185 736,54
2	Расходы на электрическую энергию	113 350,50	96 017,10	102 354,23	109 211,96
3	Расходы на тепловую энергию	-	1,00	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 405,01	1 214,66	1 287,54	1 350,63
5	Расходы на теплоноситель				
	ИТОГО энергетические ресурсы	281 732,24	260 996,18	279 196,16	296 299,13
IV.	ВСЕГО расходов	440 140,98	416 459,35	443 672,44	468 577,77

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 72-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района
«БайкитЭнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

№ п/п	Показатели	Период регулирования					
		2016		2017	2018		
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК		
1	2	4	5	7	9		
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1277,40	1261,06	1336,73	1402,23		
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	685,90	689,72	731,11	766,93		
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	прочие расходы	591,50	571,34	605,62	635,30		
2	Налог на прибыль	289,60	292,19	309,72	324,90		
3	Прибыль от товарной продукции	1567,00	1553,25	1646,45	1727,12		

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкигэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)
(далее – МУЭМР «Байкигэнерго»)

по СЦТ № 1 «Байкит»

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал		2016	4787,69	-	-	-	-	-	4955,26	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал		2016	5649,47	-	-	-	-	-	5847,21	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал		2017	4955,26	-	-	-	-	-	5461,92	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал		2017	5847,21	-	-	-	-	-	6445,07	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	МТЭМР «Байкалэнерго»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5461,92	-	-	-	-	-	5484,89	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6445,07	-	-	-	-	-	6472,17	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия «Байкитэнерго» муниципального района «Байкит-энерго» (с. Байкит), ИНН 8802000955)

(далее - МУЭМР «Байкитэнерго»)

по СЦТ № 1 «Байкит»

№ п/п	Наименование государственной организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016		3054,00	-	-	-	-	-	3160,89	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.		МУЭМР «Байкитэнерго»	2016		3603,72	-	-	-	-	-	3729,85	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017		3160,89	-	-	-	-	-	3484,08	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017		3729,85	-	-	-	-	-	4111,21	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Тарифы на электроэнергию для потребителей, не являющихся производителями энергии (создаются как технологическое имущество на балансах производителей)													
5.1.	МП ЭМР «Байкитэнерго»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3484,08	-	-	-	-	-	3498,73	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4111,21	-	-	-	-	-	4128,50	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 1665,79 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 1785,73 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 1889,3 руб./Гкал.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), предоставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байки, ИНН 88020000955) (далее – МПЭМР «Байкитэнерго»)

по СЦТ № 2 «Куломба»

№ п/п	Наименование государственной организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие						
				отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	вода	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.														
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	15081,98	-	-	-	-	-	15609,85	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	МП ЭМР «Байкитэнерго»	одноставочный, руб./Гкал	2016	17796,74	-	-	-	-	-	18419,62	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	15609,85	-	-	-	-	-	16992,73	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	18419,62	-	-	-	-	-	20051,42	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Детализация, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	МП ЭМР	однотарифный, руб./Гкал	2018	16992,73	-	-	-	-	-	17039,93	-	-	-	-	-
6.	«Байтэнерго»	Население (тарифы устанавливаются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	20051,42	-	-	-	-	-	20107,12	-	-	-	-	-

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Мунициципального предприятия «Техноцентр» муниципального района «Байкальский» (С. Байгал, ИНН 6802000955)

(далее - МП ЭМР «Байкалэнерго»)

по СЦТ № 2 «Куюмба»

№ п/п	Наименование	Вид тарифа	1-е полугодие					2-е полугодие							
			отборный пар давлением					отборный пар давлением							
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	и др.	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	и др.			
1	2	Год	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода	пар	пар	пар
1.			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.			Тарифы на тепловую энергию (мощность), оказываемые производителям энергии (исключающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
1.1.1.			2016	12834,57	-	-	-	-	-	-	13283,78	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.			2016	15144,79	-	-	-	-	-	-	15674,86	-	-	-	-
3.			Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
3.1.			2017	13283,78	-	-	-	-	-	-	14460,59	-	-	-	-
4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.			2017	15674,86	-	-	-	-	-	-	17063,50	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				2018											
5.	производители)														
5.1.	МН ЭМР	руб./Гкал	14460,59	-	-	-	-	-	-	14560,76	-	-	-	-	-
6	«Байкалэнерго»	Гкал/млн кВт*ч (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		руб./Гкал	17063,50	-	-	-	-	-	-	17110,90	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 1398,53 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 1499,22 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 1586,17 руб./Гкал.

Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского района «Эвенкийская районная энергетическая компания, ИИН: 4402000055» (далее - МПЭЭР «Байкитэнерго»)

по СЭТ № 3 «Ошарово»

№ п/п	Наименование потребителя энергии	Единица измерения	1-е полугодие			2-е полугодие			Итого				
			отборный пар давлением до 2,5 кг/см ²	отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	отборный пар давлением свыше 7,0 кг/см ²	отборный пар давлением до 2,5 кг/см ²	отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	отборный пар давлением свыше 7,0 кг/см ²					
1	2	Гкал	6	7	3	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	8208,01	-	-	-	-	-	8495,29	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9685,45	-	-	-	-	-	10024,44	-	-	-	-
3.	«Байкитэнерго»												
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	8495,29	-	-	-	-	-	9272,73	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	10024,44	-	-	-	-	-	10941,82	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Дата отработки, и по случаю отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	МП ЭМП «Байрактан-энерго»	одноставочный, руб./Гкал	2018	9272,73	-	-	-	-	-	9289,21	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы учитываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	10941,82	-	-	-	-	-	10961,27	-	-	-	-	-

Приложение № 12 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (теплоту) на коллекторах установка тепловой энергии Муниципального предприятия «Сельский центр обслуживания населения «Байкитэнерго» (г. Байкит, ИНН 6502000723) (далее – МПЭМР «Байкитэнерго»)

по СЦТ № 3 «Ошарово»

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид тарифа	Год	Получение				За пользование				отряды			
				отборный пар	сверхнагрев	отряды	отборный пар	сверхнагрев	отряды						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.															
1.1.															
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	6984,93	-	-	-	-	-	7229,40	-	-	-	-	-
2.															
2.1.															
2.1.1.	МПЭМР «Байкитэнерго»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал	2016	8242,22	-	-	-	-	-	8530,69	-	-	-	-	-
3.															
3.1.															
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	7229,40	-	-	-	-	-	7890,99	-	-	-	-	-
4.															
4.1.															
4.1.1.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) одноставочный, руб./Гкал	2017	8530,69	-	-	-	-	-	9311,37	-	-	-	-	-

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

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		руб./Гкал	2018	7890,99	-	-	-	-	-	7905,01	-	-	-	-	-
5.	МН ОМР «Объединенные производители»	руб./Гкал	2018	7890,99	-	-	-	-	-	7905,01	-	-	-	-	-
6	Базисные (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	9311,37	-	-	-	-	-	-	9327,91	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тарифная составляющая на 2016 год определена в размере 119,57 руб./Гкал.
2. Тарифная составляющая на 2017 год определена в размере 1277,36 руб./Гкал.
3. Тарифная составляющая на 2018 год определена в размере 1351,45 руб./Гкал.

Приложение № 13 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского района «Эвенкийский районский центр энергоснабжения» (далее - МУЭМР «Байкигэнерго»);

(далее - МУЭМР «Байкигэнерго»)

по СЦТ № 4 «Нюлигуо»

№ п/п	Наименование	Диапазон тарифа	1 полугодие			2 полугодие			остры и и
			объемный тариф, значением	объемный тариф, значением	объемный тариф, значением	объемный тариф, значением	объемный тариф, значением	объемный тариф, значением	
1	Для тарифа	Год	от 1,0 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,0 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	остры и и
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5395,37	-	-	-	5584,21	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6366,54	-	-	-	6589,37	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5584,21	-	-	-	6158,18	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6589,37	-	-	-	7266,65	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.		Данные по дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	МП ОМР	абсолютный, руб./Гкал	2018	6158,18	-	-	-	-	-	6181,80	-	-	-	-	-	
5.	с дифференцией	Расчеты (тарифы учитываются с учетом НДС)														
6.1		относительный руб./Гкал	2018	7266,65	-	-	-	-	-	7294,52	-	-	-	-	-	

Приложение № 14 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (теплоту) на коллекторах неопределенной тепловой энергии Муниципального предприятия «Теплоэнергоснабжающая организация «Байкалэнерго» (ИНН 8803003954)

(далее - МПЭМР «Байкалэнерго») по СЭП № 4 «Полипус»

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	1.1. Расчеты, осуществляемые при производстве тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	4424,99	-	-	-	-	-	4579,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	5221,49	-	-	-	-	-	5404,23	-	-	-	-	-
3.	3.1. Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	4579,86	-	-	-	-	-	5050,60	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	5404,23	-	-	-	-	-	5959,71	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		1. По видам деятельности, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 170 Налогового кодекса Российской Федерации													
5.	Производитель (производительской принадлежности)														
5.1.	МЛЭМР «Байкал Энерго»	2018	5050,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Исполнитель (тарифы, устанавливаемые с учетом НДС)														
6.1.		2018	5959,71	-	-	-	-	-	-	5982,56	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топлива не составило на 2016 год определена в размере 1764,92 руб./Гкал.
2. Топлива не составило на 2017 год определена в размере 1892 руб./Гкал.
3. Топлива не составило на 2018 год определена в размере 2001,74 руб./Гкал.

Приложение № 13 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на поставку энергии (мощности) поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвентийского района (далее - предприятие) и на оказание услуг по передаче электрической энергии (далее - услуги по передаче энергии) от предприятия к потребителям (далее - услуги по передаче энергии от предприятия к потребителям)

(далее - МУ ЭМР «Байингээнерго»)

по СЦТ № 4 «Полигус»

№ п/п	Наименование потребителей организации	Вид тарифа	Год	1. с вольт-час			2. с кубометром			Объемы ИИ
				объемный тариф (кВт*час/кВт)	объемный тариф (кВт*час/кВт)	объемный тариф (кВт*час/кВт)	объемный тариф (куб. метр/куб. метр)	объемный тариф (куб. метр/куб. метр)	объемный тариф (куб. метр/куб. метр)	
1.		Вид тарифа	Год	от 1,2 до 2,5 кВт/см ²	от 7,0 до 13,0 кВт/см ²	свыше 13,0 кВт/см ²	от 1,2 до 2,5 кВт/см ²	от 7,0 до 13,0 кВт/см ²	свыше 13,0 кВт/см ²	объемы ИИ
1.1.		Вид тарифа	Год	от 1,2 до 2,5 кВт/см ²	от 7,0 до 13,0 кВт/см ²	свыше 13,0 кВт/см ²	от 1,2 до 2,5 кВт/см ²	от 7,0 до 13,0 кВт/см ²	свыше 13,0 кВт/см ²	объемы ИИ
1.1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5395,37	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.	МУ ЭМР «Байингээнерго»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6366,54	-	-	-	6589,37	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	5584,21	-	-	-	6158,18	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	6589,37	-	-	-	7266,65	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Действительный, в том числе по условиям тарифной ставки тарифов по схеме подыключения													
5.1.	МТЗ ДМР	обновляемый, руб./Гкал	2018	6158,18	-	-	-	-	-	6181,80	-	-	-	-	-
6.	«Вяттэкоэнерго»	Исполнение (тарифы) указывается с учетом НДС													
6.1.		стационарный, руб./Гкал	2018	7266,65	-	-	-	-	-	7294,52	-	-	-	-	-

Приложение № 14 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (отопление) от коллектора Устьинича тепловой станции Минераловодского предприятия (далее - МУЭМР «Байкигэнерго») для объектов «Байкиг-Энерго» (ИНН 8802080703).

(далее - МУЭМР «Байкигэнерго»)

по СЦТ № 4 «Юлигус»

№ п/п	Наименование	Тариф	Период, мес.						2-й полугодие						
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 13,0 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 13,0 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Получатель, оказывающий услугу: производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4424,99	-	-	-	-	-	-	4579,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5221,49	-	-	-	-	-	-	5404,23	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4579,86	-	-	-	-	-	-	5050,60	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5404,23	-	-	-	-	-	-	5959,71	-	-	-	-	-

№	№	С	Д	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
																			1
5.																			
5.1.	МП ЭМР «Байкал-Энерджи»																		
6.																			
6.1.																			

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1764,92 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1892 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 2601,74 руб./Гкал.

Приложение № 15 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского района «Эвенкийский районский филиал «Байкизэнерго» (далее - МУЭМР «Байкизэнерго»)

(далее - МУЭМР «Байкизэнерго»)

по СПП № 5 «Суломай»

№ п/п	Наименование поставщика	Вид тарифа	1. в подлитолие			2. в подлитолие			Или
			объемный тариф (руб/кВт.ч)	объемный тариф (руб/кВт.ч)	объемный тариф (руб/кВт.ч)	объемный тариф (руб/кВт.ч)	объемный тариф (руб/кВт.ч)	объемный тариф (руб/кВт.ч)	
1.	Муниципальное предприятие «Эвенкийский районский филиал «Байкизэнерго»	вода	до 1,0 до 2,5 от 7,0	до 1,0 до 7,0	до 1,0 до 7,0	до 1,0 до 7,0	до 1,0 до 7,0	свыше 7,0	кВт.ч
2.	Муниципальное предприятие «Эвенкийский районский филиал «Байкизэнерго»	пар	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	свыше 13,0	кВт.ч
3.1.1.	Муниципальное предприятие «Эвенкийский районский филиал «Байкизэнерго»	вода	до 1,0 до 2,5 от 7,0	до 1,0 до 7,0	до 1,0 до 7,0	до 1,0 до 7,0	до 1,0 до 7,0	свыше 7,0	кВт.ч
4.1.1.	Муниципальное предприятие «Эвенкийский районский филиал «Байкизэнерго»	пар	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	до 2,5 до 7,0 до 13,0	свыше 13,0	кВт.ч
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	8113,12	-	-	-	8397,08	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	9573,48	-	-	-	9908,55	-	-
3.	Муниципальное предприятие «Эвенкийский районский филиал «Байкизэнерго»								
3.1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	8397,08	-	-	-	9186,62	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
4.1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	9908,55	-	-	-	10840,21	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МП ЭМП	до 31 декабря 2018 года, по состоянию на 31 декабря 2018 года	2018	9186,62	-	-	-	-	-	9197,37	-	-	-	-	-
6.	Муниципальный центр	до 31 декабря 2018 года, по состоянию на 31 декабря 2018 года	2018	10840,2	-	-	-	-	-	10852,90	-	-	-	-	-

Приложение № 16 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (отопление) по коллекторам, расположенным тепловой энергией МУП «Муниципального предприятия «Теплоэнергоснабжение города Байкинского района Республики Алтай» (далее – МУП «Байкингэнерго»)

(далее – МУП «Байкингэнерго») по СУГ № 5 «Сулусмай»

№ п/п	Наименование коллектора	Год	1-е полугодие			2-е полугодие			Итого					
			объемный пар давлением до 2,5 мб/см ²	объемный пар давлением до 7,0 мб/см ²	объемный пар давлением до 13,0 мб/см ²	объемный пар давлением до 2,5 мб/см ²	объемный пар давлением до 7,0 мб/см ²	объемный пар давлением до 13,0 мб/см ²						
1	2	4	0	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Производитель													
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6904,16	-	-	-	-	-	7145,81	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	8146,91	-	-	-	-	-	8432,06	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	7145,81	-	-	-	-	-	7817,70	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	8432,06	-	-	-	-	-	9224,89	-	-	-	-	

3.	4.	5. По полугодиям, кварталам, месяцам, дням, ед. измерения																
		6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.						
5.	производители)																	
5.1.	МЦ ЭМР единица измерения	2018	7817,70	-	-	-	-	-	-	-	-	7826,85	-	-	-	-	-	-
6.	цели по тарифам учитываются с учетом НДС)																	
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	9224,89	-	-	-	-	-	-	-	-	9235,68	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тарифная составляющая на 2016 год определена в размере 198,8 руб./Гкал.
2. Тарифная составляющая на 2017 год была делена в размере 1285,12 руб./Гкал.
3. Тарифная составляющая на 2018 год определена в размере 1359,65 руб./Гкал.

Приложение № 17 к экспертному заключению по делу № 72-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенийского городского округа «Эвенийское муниципальное предприятие «Теплоэнергоснабжение» (далее – МП ЭМР «Байнитэнерго»)

по СТУТ № 6 «Сурнида»

№ п/п	Наименование	год	субсидии на развитие		субсидии на развитие		субсидии на развитие		острый
			субсидии на развитие	субсидии на развитие	субсидии на развитие	субсидии на развитие	субсидии на развитие	субсидии на развитие	
1.1.	одноставочный, руб./Г кал	2016	12721,01	-	-	13166,24	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.	одноставочный, руб./Г кал	2016	15010,79	-	-	15536,16	-	-	-
3.	«Байнитэнерго»								
3.1.	одноставочный, руб./Г кал	2017	13166,24	-	-	14453,11	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
4.1.	одноставочный, руб./Г кал	2017	15536,16	-	-	17054,67	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.1.	МП ДМР	Долгосрочные обязательства (с учетом дифференциальной оценки по СЭСИС ПОДКЛЮЧЕНИЯ)	2018	14453,11	-	-	-	-	-	14492,39	-	-	-	-	-
6.	«Бюджетный орган»	Поступления (с учетом учета НДС)													
6.1		взносов/платежей	2018	17054,67	-	-	-	-	-	17101,02	-	-	-	-	-

Приложение № 18 к экспертному заключению по делу № 72-15

Титульный лист экспертного заключения (составлять) по коллекторам, за отчетом тепловой энергии МУниципального предприятия «Теплоэнергоснабжение г. Сурин» (ИНН 47-03-0000000000) (Далее – МУЭМР «Байкигэнерго») по СЦТ № 6 «Суринда»

(Далее – МУЭМР «Байкигэнерго»)

по СЦТ № 6 «Суринда»

№ п/п	Наименование абонента (организации)	Период	1. Источники				2. Дебиторская задолженность							
			Год	от 1,2 до 2,5 кВт/см²	от 2,5 до 7,0 кВт/см²	свыше 7,0 кВт/см²	от 1,2 до 2,5 кВт/см²	от 2,5 до 7,0 кВт/см²	свыше 7,0 кВт/см²	острый и просроченный				
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Муниципальное предприятие «Теплоэнергоснабжение г. Сурин» (получатель тепловой энергии) (получатель тепловой энергии на коллекторах производителей)													
1.1.	однотставочный, руб./Гкал	2016	9277,06	-	-	-	-	-	9601,75	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	однотставочный, руб./Гкал	2016	10946,93	-	-	-	-	-	11330,07	-	-	-	-	-
3.	Подробнее, оплачиваются производство тепловой энергии (получение тепловой энергии на коллекторах производителей)													
3.1.	однотставочный, руб./Гкал	2017	9601,75	-	-	-	-	-	10540,23	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	однотставочный, руб./Гкал	2017	11330,07	-	-	-	-	-	12437,47	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
5.	МН ОМР обязательные призвания (судей)	2018	10540,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	МН ОМР обязательные призвания (судей)	2018	12437,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	МН ОМР обязательные призвания (судей)	2018	12471,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Т. Миллерман составлено на 2016 год определена в размере 2125,28 руб./Г.кал.
2. Т. Миллерман составлено на 2017 год определена в размере 2276,29 руб./Г.кал.
3. Т. Миллерман составлено на 2018 год определена в размере 2410,44 руб./Г.кал.