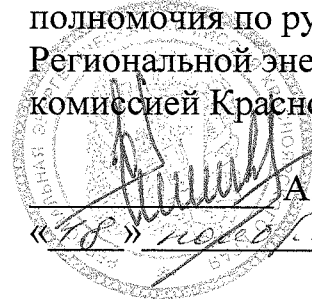


УТВЕРЖДАЮ:

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



А.А. Ананьев

«18» ноября 2015 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

18.11.2015

г. Красноярск

№ 87

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

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

Члены правления РЭК:

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

Присутствовали:
эксперты:

Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической и
тепловой энергии;

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

представители обратившейся организации:

Ибэ Е.В. – по доверенности МУП «ЖКХ города Лесосибирска;
Поздняк А.Л. - по доверенности АО «Ачинский НПЗВНК»;
Андрюшина Т.А. - по доверенности ЗАО «Разрез Назаровский»;
Клейко В.С. - по доверенности ЗАО «Разрез Назаровский»;
Чубарова Л.А. - по доверенности ООО «Жилпрогресс –1»;
Блумбах С.Д. - по доверенности ООО «Ритм»;
Майер А.А. - по доверенности ООО «Промлизинг»;
Ковган О.В. - по доверенности ООО «Промлизинг».
Белкова Н.Г. - по доверенности АО «Красноярская теплотранспортная компания»;
Корчма Ю.И. – руководитель ООО «РТК»;
Чубаров А.А. – руководитель «Жилпрогресс –1»;
Ибрагимов М.С. – руководитель МУП Нижнеингашского района «Альянс»;
Пасюков В.В. - руководитель МУП «Теплоком».

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 открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярск вместимостью не менее 7000 мест)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на передачу тепловой энергии, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью

«Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно коммунальный комплекс Солянский» (Рыбинский район, с.Новая Солянка, ИНН 2448005206) на 2016-2018 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960) на 2016-2018 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423) на 2016-2018 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) на 2016-2018 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) на 2016-2018 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247) на 2016-2018 год.

Докладчик – Полякова Ольга

Николаевна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

19. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна

Александровна

21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857) на 2016-2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижнеингашский район, ИНН 2428004780) на 2016-2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) на 2016-2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Нижнеингашского района «Альянс» (Нижнеингашский район, с. Тины, ИНН 2428004003) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

30. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) (далее – ОАО «КТК») платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «КТК» письмом (вх. № 5903 от 12.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело № 582-15 об установлении ОАО «КТК» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена»

(объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест).

Рабочая группа РЭК подготовила письменное заключение по расчету ОАО «КТК» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест) (далее – Заключение).

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «КТК» уведомлено о дате, времени и месте рассмотрения дела.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

В связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов по данному вопросу, перенести рассмотрение вопроса на 02.12.2015.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Перенести рассмотрение вопроса на 02.12.2015.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на 02.12.2015.

ВОПРОС 2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) (далее – АО «АНПЗ ВНК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: АО «АНПЗ ВНК» письмом (вх. № 2967 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 370-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 370-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 370-15.

Предлагаю:

1. Установить АО «АНПЗ ВНК» 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 № 370-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 370-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 370-15, 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», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК» величину необходимой валовой выручки в размере: 684784,5 тыс. рублей на 2016 год, 684784,5 тыс. рублей на 2017 год, 656201,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей АО «АНПЗ ВНК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 370-15.

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 АО «АНПЗ ВНК» 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 № 370-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 370-15.

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

экспертному заключению по делу № 370-15, 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», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК» величину необходимой валовой выручки в размере: 684784,5 тыс. рублей на 2016 год, 684784,5 тыс. рублей на 2017 год, 656201,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей АО «АНПЗ ВНК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 370-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить АО «АНПЗ ВНК» 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 № 370-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 370-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 370-15 (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 иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «АНПЗ ВНК» величину необходимой валовой выручки в размере: 684784,5 тыс. рублей на 2016 год, 684784,5 тыс. рублей на 2017 год, 656201,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей АО «АНПЗ ВНК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 370-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) (далее – АО «АНПЗ ВНК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровский Р.А.: АО «АНПЗ ВНК» письмом (вх. № 2967 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 370-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 370-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 370-15.

Предлагаю:

1. Установить АО «АНПЗ ВНК» 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 № 370-15.

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 № 370-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «АНПЗ ВНК», величину необходимой валовой выручки в размере: 89946,20 тыс. рублей на 2016 год, 94152,11 тыс. рублей на 2017 год, 98154,75 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «АНПЗ ВНК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному

заключению по делу № 370-15, 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».

4. Установить для потребителей АО «АНПЗ ВНК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 370-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить АО «АНПЗ ВНК» 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 № 370-15.

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 № 370-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «АНПЗ ВНК», величину необходимой валовой выручки в размере: 89946,20 тыс. рублей на 2016 год, 94152,11 тыс. рублей на 2017 год, 98154,75 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «АНПЗ ВНК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 370-15, 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».

4. Установить для потребителей АО «АНПЗ ВНК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 370-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить АО «АНПЗ ВНК» 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 № 370-15 (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 № 370-15 (прилагаются).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «АНПЗ ВНК», величину необходимой валовой выручки в размере: 89946,20 тыс. рублей на 2016 год, 94152,11 тыс. рублей на 2017 год, 98154,75 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый АО «АНПЗ ВНК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 370-15 (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».

4. Установить для потребителей АО «АНПЗ ВНК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 370-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – ОАО «РУСАЛ АГК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «РУСАЛ АГК» письмом (вх. № 2884 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам

рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 298-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 298-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «РУСАЛ АГК» 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», рассмотрение дела № 298-15 отложить.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 298-15 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» отложить.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 298-15 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» отложить.

ВОПРОС 5. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – ОАО «РУСАЛ АГК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «РУСАЛ АГК» письмом (вх. № 2885 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 299-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 299-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «РУСАЛ АГК» 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», рассмотрение дела № 299-15 отложить.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 299-15 «О тарифах на теплоноситель, для открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» отложить.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 299-15 «О тарифах на теплоноситель, для открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» отложить.

ВОПРОС 6. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – ОАО «РУСАЛ АГК») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «РУСАЛ АГК» письмом (вх. № 2887 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 300-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 300-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «РУСАЛ АГК» 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», рассмотрение дела № 300-15 отложить.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Рассмотрение дела № 300-15 «О тарифах на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» отложить.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотрение дела № 300-15 «О тарифах на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» отложить.

ВОПРОС 7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) (далее – ООО «РТК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «РТК» письмом (вх. № 3180 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 410-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 410-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 410-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «РТК» 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 № 410-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 410-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 410-15, 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 работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду», а так же расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК» величину необходимой валовой выручки в размере: 308547,6 тыс. рублей на 2016 год, 327464,2 тыс. рублей на 2017 год, 344370,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «РТК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 410-15.

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 «РТК» 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 № 410-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 410-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 410-15, 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 работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду», а так же расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК» величину необходимой валовой выручки в размере: 308547,6 тыс. рублей на 2016 год, 327464,2 тыс. рублей на 2017 год, 344370,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «РТК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 410-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «РТК» 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 № 410-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 410-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 410-15 (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 работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду», а так же расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «РТК» величину необходимой валовой выручки в размере: 308547,6 тыс. рублей на 2016 год, 327464,2 тыс. рублей на 2017 год, 344370,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «РТК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 410-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 8. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) (далее – ООО «РТК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровский Р.А.: ООО «РТК» письмом (вх. № 3177 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 409-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 409-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 409-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «РТК» 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 № 409-15.

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 № 409-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «РТК», величину необходимой валовой выручки в размере: 14243,71 тыс. рублей на 2016 год, 15015,25 тыс. рублей на 2017 год, 15834,20 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «РТК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 409-15, 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 химически очищенной воды у других организаций».

4. Установить для потребителей ООО «РТК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 409-15.

5. 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 «РТК» 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 № 409-15.

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 № 409-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «РТК», величину необходимой валовой выручки в размере: 14243,71 тыс. рублей на 2016 год, 15015,25 тыс. рублей на 2017 год, 15834,20 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «РТК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 409-15, 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 химически очищенной воды у других организаций».

4. Установить для потребителей ООО «РТК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 409-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «РТК» 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 № 409-15 (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 № 409-15 (прилагаются).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «РТК», величину необходимой валовой выручки в размере: 14243,71 тыс. рублей на 2016 год, 15015,25 тыс. рублей на 2017 год, 15834,20 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «РТК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 409-15 (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 химически очищенной воды у других организаций».

4. Установить для потребителей ООО «РТК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 409-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно коммунальный комплекс Солянский» (Рыбинский район, с. Новая Солянка, ИНН 2448005206) (далее – ООО «ЖКК Солянский») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «ЖКК Солянский» письмом (вх. № 2950 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 361-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 361-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ООО «ЖКК Солянский» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 12.11.2015 № 130 (вх. № 6750 от 12.11.2015) ООО «ЖКК Солянский» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКК Солянский».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКК Солянский».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКК Солянский».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 361-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ЖКК Солянский» 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 № 361-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 361-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 361-15, 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», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский» величину необходимой валовой выручки в размере: 21227,73 тыс. рублей на 2016 год, 22568,22 тыс. рублей на 2017 год, 23760,01 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКК Солянский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 361-15.

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 «ЖКК Солянский» 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 № 361-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 361-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 361-15, 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», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский» величину необходимой валовой выручки в размере: 21227,73 тыс. рублей на 2016 год, 22568,22 тыс. рублей на 2017 год, 23760,01 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКК Солянский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 361-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ЖКК Солянский» 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 № 361-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский» основные плановые (расчетные) показатели на

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 361-15 (прилагается).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 361-15 (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», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКК Солянский» величину необходимой валовой выручки в размере: 21227,73 тыс. рублей на 2016 год, 22568,22 тыс. рублей на 2017 год, 23760,01 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКК Солянский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 361-15 (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 «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960) (далее – ООО «Золотой век») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Золотой век» письмом (вх. № 2692 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 215-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 215-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ООО «Золотой век» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № 95 (вх. № 6891 от 18.11.2015) ООО «Золотой век» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Золотой век».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Золотой век».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Золотой век».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 215-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Золотой век» 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 № 215-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 215-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 215-15, 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», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

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

13154,94 тыс. рублей на 2016 год, 14005,35 тыс. рублей на 2017 год, 14780,00 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Золотой век» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 215-15.

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 «Золотой век» 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 № 215-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 215-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 215-15, 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», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век» величину необходимой валовой выручки в размере: 13154,94 тыс. рублей на 2016 год, 14005,35 тыс. рублей на 2017 год, 14780,00 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Золотой век» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 215-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Золотой век» 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 № 215-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 215-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 215-15 (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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Золотой век» величину необходимой валовой выручки в размере: 13154,94 тыс. рублей на 2016 год, 14005,35 тыс. рублей на 2017 год, 14780,00 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Золотой век» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 215-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423) (далее – ООО «Сельское ЖКХ») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Сельское ЖКХ» письмом (вх. № 2920 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен)

№ 307-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 307-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ООО «Сельское ЖКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2015 № 72 (вх. № 6853 от 17.11.2015) ООО «Сельское ЖКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сельское ЖКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сельское ЖКХ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сельское ЖКХ».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 307-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Сельское 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 № 307-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 307-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 307-15, 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», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с

организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 3073,93 тыс. рублей на 2016 год, 3270,20 тыс. рублей на 2017 год, 3449,58 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Сельское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 307-15.

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 «Сельское 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 № 307-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 307-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 307-15, 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», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 3073,93 тыс. рублей на 2016 год, 3270,20 тыс. рублей на 2017 год, 3449,58 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Сельское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 307-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Сельское 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 № 307-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 307-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 307-15 (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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сельское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 3073,93 тыс. рублей на 2016 год, 3270,20 тыс. рублей на 2017 год, 3449,58 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Сельское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 307-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) (далее – ОАО «ПФ Бархатовская») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ОАО «ПФ Бархатовская» письмом (вх. № 3058 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 397-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 397-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «ПФ Бархатовская» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № 379 (вх. № 6848 от 17.11.2015) ОАО «ПФ Бархатовская» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПФ Бархатовская».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПФ Бархатовская».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПФ Бархатовская».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 397-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «ПФ Бархатовская» 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 № 397-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 397-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 397-15, 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», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская» величину необходимой валовой выручки в размере: 40293,17 тыс. рублей на 2016 год, 43023,81 тыс. рублей на 2017 год, 45460,59 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ Бархатовская» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 397-15.

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 «ПФ Бархатовская» 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 № 397-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 397-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 397-15, 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», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская» величину необходимой валовой выручки в размере: 40293,17 тыс. рублей на 2016 год, 43023,81 тыс. рублей на 2017 год, 45460,59 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ Бархатовская» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 397-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «ПФ Бархатовская» 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 № 397-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 397-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 397-15 (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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ Бархатовская» величину необходимой валовой выручки в размере: 40293,17 тыс. рублей на 2016 год, 43023,81 тыс. рублей на 2017 год, 45460,59 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ Бархатовская» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 397-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 13. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский

район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) (далее – ОАО «ПФ Бархатовская») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ОАО «ПФ Бархатовская» письмом (вх. № 5084 от 21.08.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 536-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 536-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «ПФ Бархатовская» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № 379 (вх. № 6848 от 17.11.2015) ОАО «ПФ Бархатовская» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПФ Бархатовская».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПФ Бархатовская».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПФ Бархатовская».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 536-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «ПФ Бархатовская» 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 № 536-15.

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 № 536-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «ПФ Бархатовская», величину необходимой валовой выручки в размере: 1659,44 тыс. рублей на 2016 год, 1740,52 тыс. рублей на 2017 год, 1836,39 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «ПФ Бархатовская», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 536-15, 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 реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ Бархатовская» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 536-15.

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 «ПФ Бархатовская» 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 № 536-15.

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 № 536-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «ПФ Бархатовская», величину необходимой валовой выручки в размере: 1659,44 тыс. рублей на 2016 год, 1740,52 тыс. рублей на 2017 год, 1836,39 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «ПФ Бархатовская», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 536-15, 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 реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ Бархатовская» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 536-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «ПФ Бархатовская» 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 № 536-15 (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 № 536-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «ПФ Бархатовская», величину необходимой валовой выручки в размере: 1659,44 тыс. рублей на 2016 год, 1740,52 тыс. рублей на 2017 год, 1836,39 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «ПФ Бархатовская», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 536-15 (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 реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке».

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ Бархатовская» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 536-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247) (далее – ОАО «ПФ «Заря») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 04.12.2014 № 221-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247)». ОАО «Птицефабрика «Заря» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год. ОАО «Птицефабрика «Заря» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 28.07.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 518-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 518-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «ПФ «Заря» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2015 № 367 (вх. № 6816 от 16.11.2015) ОАО «ПФ «Заря» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПФ «Заря».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 518-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «ПФ «Заря» 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 № 518-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный

период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 518-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 518-15, 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 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», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Отчисления на социальные нужды», 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 ОАО «ПФ «Заря» величину необходимой валовой выручки в размере: 24211,71 тыс. рублей на 2016 год, 25472,79 тыс. рублей на 2017 год, 26619,47 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 518-15.

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 «ПФ «Заря» 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 № 518-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 518-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 518-15, 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 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», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

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 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», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Отчисления на социальные нужды», 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 ОАО «ПФ «Заря» величину необходимой валовой выручки в размере: 24211,71 тыс. рублей на 2016 год, 25472,79 тыс. рублей на 2017 год, 26619,47 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 518-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «ПФ «Заря» 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 № 518-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 518-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «ПФ «Заря», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 518-15 (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 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», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Отчисления на социальные нужды», 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 ОАО «ПФ «Заря» величину необходимой валовой выручки в размере: 24211,71 тыс. рублей на 2016 год, 25472,79 тыс. рублей на 2017 год, 26619,47 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «ПФ «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 518-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее – МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» письмом (вх. № 2942 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 319-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 319-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 13.11.2015 № 230 (вх. № 6854 от 17.11.2015) МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 319-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» 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 № 319-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 319-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 319-15, 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», «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», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» величину необходимой валовой выручки в размере: 43731,00 тыс. рублей на 2016 год, 46528,31 тыс. рублей на 2017 год, 48986,07 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 319-15.

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 «ППЖКХ № 5 «Стрелка» 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 № 319-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 319-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 319-15, 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», «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», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» величину необходимой валовой выручки в размере: 43731,00 тыс. рублей на 2016 год, 46528,31 тыс. рублей на 2017 год, 48986,07 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 319-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» 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 № 319-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 319-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 319-15 (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», «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», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» величину необходимой валовой выручки в размере: 43731,00 тыс. рублей на 2016 год, 46528,31 тыс. рублей на 2017 год, 48986,07 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 319-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-

коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее – МУП «ЖКХ г. Лесосибирска») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» письмом (вх. № 2917 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 305-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 305-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 305-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» 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 № 305-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 305-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 305-15, 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», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую

МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» величину необходимой валовой выручки в размере: 634630,71 тыс. рублей на 2016 год, 674977,963 тыс. рублей на 2017 год, 712320,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 305-15.

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 «ЖКХ г. Лесосибирска» 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 № 305-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 305-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 305-15, 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», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» величину необходимой валовой выручки в

размере: 634630,71 тыс. рублей на 2016 год, 674977,963 тыс. рублей на 2017 год, 712320,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 305-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» 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 № 305-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 305-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 305-15 (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», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» величину необходимой валовой выручки в

размере: 634630,71 тыс. рублей на 2016 год, 674977,963 тыс. рублей на 2017 год, 712320,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 305-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее – ООО «ЖКХ ЛДК № 1») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «ЖКХ ЛДК № 1» письмом (вх. № 2799 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 268-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 268-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ООО «ЖКХ ЛДК № 1» уведомлено времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 02.11.2015 № 337 (вх. № 6815 от 16.11.2015) ООО «ЖКХ ЛДК № 1» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 268-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ЖКХ ЛДК № 1» 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 № 268-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 268-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 268-15, 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 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», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» величину необходимой валовой выручки в размере: 192229,67 тыс. рублей на 2016 год, 204401,08 тыс. рублей на 2017 год, 215348,52 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКХ ЛДК № 1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 268-15.

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 «ЖКХ ЛДК № 1» 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 № 268-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 268-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 268-15, 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 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», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» величину необходимой валовой выручки в размере: 192229,67 тыс. рублей на 2016 год, 204401,08 тыс. рублей на 2017 год, 215348,52 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКХ ЛДК № 1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 268-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ЖКХ ЛДК № 1» 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 № 268-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 268-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 268-15 (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 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», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» величину необходимой валовой выручки в размере: 192229,67 тыс. рублей на 2016 год, 204401,08 тыс. рублей на 2017 год, 215348,52 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО ЖКХ ЛДК № 1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 268-15(прилагаются).

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

ВОПРОС 18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) (далее – ООО «ПромЛизинг») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «ПромЛизинг» письмом (вх. № 5779 от 05.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен)

№ 563-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 563-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 563-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ПромЛизинг» 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 № 563-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 563-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 563-15, 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», «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», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг» величину необходимой валовой выручки в размере: 14443,48 тыс. рублей на 2016 год, 15238,80 тыс. рублей на 2017 год, 15943,42 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ПромЛизинг» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 563-15.

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 «ПромЛизинг» 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 № 563-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 563-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 563-15, 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», «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», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг» величину необходимой валовой выручки в размере: 14443,48 тыс. рублей на 2016 год, 15238,80 тыс. рублей на 2017 год, 15943,42 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ПромЛизинг» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 563-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ПромЛизинг» 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 № 563-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 563-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 563-15 (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 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», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПромЛизинг» величину необходимой валовой выручки в размере: 14443,48 тыс. рублей на 2016 год, 15238,80 тыс. рублей на 2017 год, 15943,42 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ПромЛизинг» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 563-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 19. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215) (далее – ООО «Саяны») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Саяны» письмом (вх. № 2556 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 173-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 173-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2- 4200/3 ООО «Саяны» уведомлено времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № б/н (вх. № 6597 от 09.11.2015) ООО «Саяны» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саяны».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саяны».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саяны».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 173-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Саяны» 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 № 173-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 173-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 173-15, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в

текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны» величину необходимой валовой выручки в размере: 9340,36 тыс. рублей на 2016 год, 11506,70 тыс. рублей на 2017 год, 12098,21 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Саяны» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 173-15.

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 «Саяны» 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 № 173-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 173-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 173-15, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны» величину необходимой валовой выручки в размере: 9340,36 тыс. рублей на 2016 год, 11506,70 тыс. рублей на 2017 год, 12098,21 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Саяны» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 173-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Саяны» 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 № 173-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 173-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 173-15 (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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Саяны» величину необходимой валовой выручки в размере: 9340,36 тыс. рублей на 2016 год, 11506,70 тыс. рублей на 2017 год, 12098,21 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Саяны» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 173-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж»

(Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173) (далее – ООО «Имбеж») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Имбеж» письмом (вх. № 2554 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 172-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 172-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ООО «Имбеж» уведомлено времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № б/н (вх. № 6832 от 17.11.2015) ООО «Имбеж» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Имбеж».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Имбеж».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Имбеж».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 172-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Имбеж» 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 № 172-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Имбеж» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 172-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Имбеж», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 172-15, 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 выполнение 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», «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 ООО «Имбеж» величину необходимой валовой выручки в размере: 8309,18 тыс. рублей на 2016 год, 8812,91 тыс. рублей на 2017 год, 9263,97 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Имбеж» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 172-15.

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 «Имбеж» 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 № 172-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Имбеж» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 172-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Имбеж», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 172-15, 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 выполнение 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», «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 ООО «Имбеж» величину необходимой валовой выручки в размере: 8309,18 тыс. рублей на 2016 год, 8812,91 тыс. рублей на 2017 год, 9263,97 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Имбеж» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 172-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Имбеж» 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 № 172-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Имбеж» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 172-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Имбеж», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 172-15 (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 выполнение 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», «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 ООО «Имбеж» величину необходимой валовой выручки в размере: 8309,18

тыс. рублей на 2016 год, 8812,91 тыс. рублей на 2017 год, 9263,97 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Имбеж» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 172-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247) (далее – ООО «Ритм») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Ритм» письмом (вх. № 2553 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 171-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 171-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 171-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Ритм» 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 № 171-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 171-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 171-15, 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 выполнение 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», «Отчисления на социальные нужды», «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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» величину необходимой валовой выручки в размере: 25432,62 тыс. рублей на 2016 год, 33835,09 тыс. рублей на 2017 год, 35530,81 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 171-15.

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 «Ритм» 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 № 171-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 171-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 171-15, 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 выполнение 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», «Отчисления на социальные нужды», «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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» величину необходимой валовой выручки в размере: 25432,62 тыс. рублей на 2016 год, 33835,09 тыс. рублей на 2017 год, 35530,81 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 171-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Ритм» 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 № 171-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 171-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 171-15 (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 выполнение 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», «Отчисления на социальные нужды», «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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» величину необходимой валовой выручки в размере: 25432,62 тыс. рублей на 2016 год, 33835,09 тыс. рублей на 2017 год, 35530,81 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 171-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745) (далее – АО «Разрез Назаровский») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: АО «Разрез Назаровский» письмом (вх. № 2588 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 190-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 190-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 190-15.

Предлагаю:

1. Установить АО «Разрез Назаровский» 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 № 190-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 190-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 190-15, 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 выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский» величину необходимой валовой выручки в размере: 31003,46 тыс. рублей на 2016 год, 32805,24 тыс. рублей на 2017 год, 34417,50 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей АО «Разрез Назаровский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 190-15.

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 АО «Разрез Назаровский» 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 № 190-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 190-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 190-15, 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 выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский» величину необходимой валовой выручки в размере: 31003,46 тыс. рублей на 2016 год, 32805,24 тыс. рублей на 2017 год, 34417,50 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей АО «Разрез Назаровский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 190-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить АО «Разрез Назаровский» 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 № 190-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 190-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 190-15 (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 выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую АО «Разрез Назаровский» величину необходимой валовой выручки в размере: 31003,46 тыс. рублей на 2016 год, 32805,24 тыс. рублей на 2017 год, 34417,50 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей АО «Разрез Назаровский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 190-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857) (далее – ЗАО «Промэнерго») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ЗАО «Промэнерго» письмом (вх. № 2157 от 21.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 63-15 на 2016-2018 годы (далее - дело № 63-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 63-15.

Предлагаю:

1. Установить ЗАО «Промэнерго» 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 № 63-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 63-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 63-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов из прибыли 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.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 45431,4 тыс. рублей на 2016 год, 47596,1 тыс. рублей на 2017 год, 49529,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Промэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 63-15.

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 ЗАО «Промэнерго» 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 № 63-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 63-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 63-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов из прибыли 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.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 45431,4 тыс. рублей на 2016 год, 47596,1 тыс. рублей на 2017 год, 49529,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Промэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 63-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ЗАО «Промэнерго» 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 № 63-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 63-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 63-15(прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов из прибыли 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.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Промэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 45431,4 тыс. рублей на 2016 год, 47596,1 тыс. рублей на 2017 год, 49529,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Промэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 63-15(прилагаются).

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

ВОПРОС 24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780) (далее – ООО «Канифольнинский КК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Канифольнинский КК» письмом (вх. № 2567 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 174-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 174-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ООО «Канифольнинский КК» уведомлено времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № 281 (вх. № 6838 от 17.11.2015) ООО «Канифольнинский КК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Канифольнинский КК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Канифольнинский КК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Канифольнинский КК».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 174-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Канифольнинский КК» 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 № 174-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 174-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 174-15, 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 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», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК» величину необходимой валовой выручки в размере: 24253,2 тыс. рублей на 2016 год, 25795,1 тыс. рублей на 2017 год, 27156,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Канифольнинский КК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 174-15.

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 «Канифольнинский КК» 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 № 174-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 174-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 174-15, 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 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», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК» величину необходимой валовой выручки в размере: 24253,2 тыс. рублей на 2016 год, 25795,1 тыс. рублей на 2017 год, 27156,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Канифольнинский КК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 174-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Канифольнинский КК» 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 № 174-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 174-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 174-15(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 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», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Канифольнинский КК» величину необходимой валовой выручки в размере: 24253,2 тыс. рублей на 2016 год, 25795,1 тыс. рублей на 2017 год, 27156,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Канифольнинский КК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 174-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) (далее – ООО «Жилпрогресс-1») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Жилпрогресс-1» письмом (вх. № 3182 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении

тарифов (цен) № 411-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 411-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 411-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Жилпрогресс-1» 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 № 411-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 411-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 411-15, 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 иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов»,

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1» величину необходимой валовой выручки в размере: 33986,06 тыс. рублей на 2016 год, 35422,14 тыс. рублей на 2017 год, 37309,21 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Жилпрогресс-1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 411-15.

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 «Жилпрогресс-1» 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 № 411-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 411-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 411-15, 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 иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов»,

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1» величину необходимой валовой выручки в размере: 33986,06 тыс. рублей на 2016 год, 35422,14 тыс. рублей на 2017 год, 37309,21 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Жилпрогресс-1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 411-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Жилпрогресс-1» 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 № 411-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1» основные плановые (расчетные) показатели на

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 411-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 411-15 (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 иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов»,

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Жилпрогресс-1» величину необходимой валовой выручки в размере: 33986,06 тыс. рублей на 2016 год, 35422,14 тыс. рублей на 2017 год, 37309,21 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Жилпрогресс-1» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 411-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471) (далее – МУП «Теплоком») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: МУП «Теплоком» письмом (вх. № 2079 от 17.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 55-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 55-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 55-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «Теплоком» 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 № 55-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 55-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 55-15, 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», «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», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком» величину необходимой валовой выручки в размере: 21555,63 тыс. рублей на 2016 год, 22900,92 тыс. рублей на 2017 год, 24093,67 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Теплоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 55-15.

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 «Теплоком» 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 № 55-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 55-15.

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

заклучению по делу № 55-15, 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», «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», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком» величину необходимой валовой выручки в размере: 21555,63 тыс. рублей на 2016 год, 22900,92 тыс. рублей на 2017 год, 24093,67 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Теплоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 55-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «Теплоком» 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 № 55-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 55-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 55-15 (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 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», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Теплоком» величину необходимой валовой выручки в размере: 21555,63 тыс. рублей на 2016 год, 22900,92 тыс. рублей на 2017 год, 24093,67 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Теплоком» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 55-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Нижнеингашского района «Альянс» (Нижнеингашский район, с. Тины, ИНН 2428004003) (далее – МУП «Альянс») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: МУП «Альянс» письмом (вх. № 3030 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 385-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 385-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 385-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «Альянс» 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 № 385-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 385-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 385-15, 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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс» величину необходимой валовой выручки в размере: 13459,29 тыс. рублей на 2016 год, 14129,73 тыс. рублей на 2017 год, 14722,22 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Альянс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 385-15.

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 «Альянс» 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 № 385-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 385-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 385-15, 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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс» величину необходимой валовой выручки в размере: 13459,29 тыс. рублей на 2016 год, 14129,73 тыс. рублей на 2017 год, 14722,22 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Альянс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 385-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «Альянс» 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 № 385-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 385-15(прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 385-15 (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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Альянс» величину необходимой валовой выручки в размере: 13459,29 тыс. рублей на 2016 год, 14129,73 тыс. рублей на 2017 год, 14722,22 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Альянс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 385-15 (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 филиалом «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) на 2016-2018 год. (далее – филиал «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: филиал «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» письмом (вх. № 2661 от 29.04.2015) представил в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 207-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 207-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 филиал «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2015 № б/н (вх. № 6810 от 16.11.2015) филиал «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя филиала «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя филиала «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя филиала «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 207-15.

Предлагаю:

1. Установить филиалу «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» 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 № 207-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 207-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 207-15, 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», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» величину необходимой валовой выручки в размере: 14027,59 тыс. рублей на 2016 год, 14999,88 тыс. рублей на 2017 год, 15853,37 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей филиала «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 207-15.

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 филиалу «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» 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 № 207-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 207-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 207-15, 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», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» величину необходимой валовой выручки в размере: 14027,59 тыс. рублей на 2016 год, 14999,88 тыс. рублей на 2017 год, 15853,37 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей филиала «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 207-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить филиалу «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» 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 № 207-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 207-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 207-15 (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 оплату труда», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» величину необходимой валовой выручки в размере: 14027,59 тыс. рублей на 2016 год, 14999,88 тыс. рублей на 2017 год, 15853,37 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей филиала «Восточный» ОАО «Красноярскнефтепродукт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 207-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) (далее – ООО «Казыр») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: ООО «Казыр» письмом (вх. № №2860 от 30.04.2015) представил в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 285-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 285-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2- 4200/3 ООО «Казыр» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № 107 (вх. № 6881 от 18.11.2015) ООО «Казыр» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Казыр».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Казыр».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Казыр».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 285-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Казыр» 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 № 285-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 285-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 285-15, 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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр» величину необходимой валовой выручки в размере: 22626,42 тыс. рублей на 2016 год, 24002,01 тыс. рублей на 2017 год, 25224,32 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Казыр» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 207-15.

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 «Казыр» 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 № 285-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 285-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 285-15, 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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр» величину необходимой валовой выручки в размере: 22626,42 тыс. рублей на 2016 год, 24002,01 тыс. рублей на 2017 год, 25224,32 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Казыр» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 207-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Казыр» 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 № 285-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 285-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 285-15 (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 оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казыр» величину необходимой валовой выручки в размере: 22626,42 тыс. рублей на 2016 год, 24002,01 тыс. рублей на 2017 год, 25224,32 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Казыр» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 207-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 30. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье»

(Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924) (далее – ОАО «Санаторий «Красноярское Загорье») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 25.11.2014 № 185-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)». ОАО «Санаторий «Красноярское Загорье» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год. ОАО «Санаторий «Красноярское Загорье» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 29.09.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 556-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 556-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «Санаторий «Красноярское Загорье» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Предлагаю:

В связи с необходимостью предоставления и оформления дополнительных материалов по данному вопросу, перенести рассмотрение вопроса.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:


Перенести рассмотрение вопроса.


Голосование: «за» - единогласно.

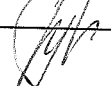
РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса.

Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая


Р.А. Дубровский


Т.В. Базарная

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
« 06 » ~~Апреля~~ 2015 года

Проект повестки заседания правления РЭК на 18.11.2015

1. Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на передачу тепловой энергии, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) на 2016-2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно коммунальный комплекс Солянский» (Рыбинский район, с.Новая Солянка, ИНН 2448005206) на 2016-2018 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960) на 2016-2018 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сельское

жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423) на 2016-2018 год.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) на 2016-2018 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) на 2016-2018 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247) на 2016-2018 год.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) на 2016-2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

19. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745) на 2016-2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857) на 2016-2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780) на 2016-2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) на 2016-2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Нижеингашского района «Альянс» (Нижеингашский район, с. Тины, ИНН 2428004003) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

30. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Санаторий «Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924) на 2016-2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 361-15

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 № 361-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206) 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 «ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206)	2016	11249,56	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «ЖКК Солянский» (Рыбинский
район, ИНН 2448005206)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулируемого		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		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	-	1 004,04	1 064,28	1 116,43
2	Расходы на ремонт основных средств	1 900,30	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	7 878,88	9 885,94	10 479,10	10 992,58
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	7 123,24	359,58	381,15	399,83
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	7 123,24	359,58	381,15	399,83
	ИТОГО операционные расходы	16 902,42	11 249,56	11 924,54	12 508,84
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	400,54	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	294,91	210,18	223,45	235,25

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	24,22	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	270,69	210,18	223,45	235,25
5	Отчисления на социальные нужды	2 379,42	2 985,55	3 164,69	3 319,76
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,79	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	3 075,66	3 195,73	3 388,14	3 555,01
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 075,66	3 195,73	3 388,14	3 555,01
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	4 447,44	4 404,17	4 721,28	4 995,11
2	Расходы на электрическую энергию	2 488,18	2 220,31	2 366,85	2 525,43
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	155,31	157,95	167,43	175,63
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	7 090,93	6 782,43	7 255,55	7 696,17
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	27 069,01	21 227,73	22 568,22	23 760,01

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 361-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206)

№ 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	остры и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1677,42	-	-	-	-	-	-	1736,03	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1677,42	-	-	-	-	-	-	1736,03	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1736,03	-	-	-	-	-	-	1912,29	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1736,03	-	-	-	-	-	-	1912,29	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1912,29	-	-	-	-	-	-	1894,15	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1912,29	-	-	-	-	-	-	-	1894,15	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 361-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1107,82	-	-	-	-	-	1146,53	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1107,82	-	-	-	-	-	1146,53	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1146,53	-	-	-	-	-	-	1262,94	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1146,53	-	-	-	-	-	-	1262,94	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «ЖКК Солянский» (Рыбинский район, ИНН 2448005206)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1262,94	-	-	-	-	-	1250,96	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1262,94	-	-	-	-	-	1250,96	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 289,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 310,73 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 328,76 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 215-15

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 № 215-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарьповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960) 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 «Золотой век» (Шарьповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	2016	5168,65	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 215-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)

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	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	366,55	189,28	200,64	210,47
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	5 444,77	4 304,85	4 563,14	4 786,74
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 889,18	674,51	714,98	750,02
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	27,13	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	4 862,05	674,51	714,98	750,02
	ИТОГО операционные расходы	10 700,50	5 168,65	5 478,77	5 747,22
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые	-	-	-	-
2	Арендная плата	814,44	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 496,67	383,15	407,92	430,49
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-	-	-

4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	1 496,67	383,15	407,92	430,49
5	Отчисления на социальные нужды	1 644,32	1 300,07	1 378,07	1 445,60
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	3 955,43	1 683,22	1 785,99	1 876,08
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 955,43	1 683,22	1 785,99	1 876,08
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	5 060,06	3 618,33	3 878,85	4 103,83
2	Расходы на электрическую энергию	6 149,12	2 652,97	2 828,07	3 017,55
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	99,02	31,76	33,67	35,32
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	11 308,20	6 303,07	6 740,59	7 156,70
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	25 964,13	13 154,94	14 005,35	14 780,00

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 215-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)

№ 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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1628,86	-	-	-	-	-	1657,69	-	-	-	-	-		
2.					Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1628,86	-	-	-	-	-	1657,69	-	-	-	-	-		
3.					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1657,69	-	-	-	-	-	1860,83	-	-	-	-	-		
4.					Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1657,69	-	-	-	-	-	1860,83	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарьповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1860,83	-	-	-	-	-	-	1823,87	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1860,83	-	-	-	-	-	-	1823,87	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 215-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²					
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	острый и редуцированный пар	
1.																
		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1438,90	-	-	-	-	-	1464,37	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1438,90	-	-	-	-	-	1464,37	-	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1464,37	-	-	-	-	-	1643,82	-	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1464,37	-	-	-	-	-	1643,82	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарьповекий район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1643,82	-	-	-	-	-	-	1611,16	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1643,82	-	-	-	-	-	-	1611,16	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 333,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 358,02 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 378,78 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 307-15

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 № 307-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423) 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 «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	2016	1313,56	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)

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	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	151,00	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 606,30	1 231,79	1 305,69	1 369,67
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:	3 866,52	81,77	86,68	90,92
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	3,90	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	3 862,62	81,77	86,68	90,92
	ИТОГО операционные расходы	5 623,82	1 313,56	1 392,37	1 460,60
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:	138,80	89,53	95,25	100,47

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	138,80	89,53	95,25	100,47
5	Отчисления на социальные нужды	581,50	372,00	394,32	413,64
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	720,30	461,53	489,57	514,11
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	720,30	461,53	489,57	514,11
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	882,06	632,10	677,61	716,91
2	Расходы на электрическую энергию	854,03	650,33	693,25	739,70
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	12,80	16,42	17,40	18,25
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 748,89	1 298,85	1 388,26	1 474,87
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	8 093,01	3 073,93	3 270,20	3 449,58

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 307-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие							
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			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 «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	руб./Гкал	2016	1901,71	-	-	-	-	-	1968,25	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	руб./Гкал	2016	1901,71	-	-	-	-	-	1968,25	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	руб./Гкал	2017	1968,25	-	-	-	-	-	2169,69	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	руб./Гкал	2017	1968,25	-	-	-	-	-	2169,69	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2169,69	-	-	-	-	-	-	2159,65	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2169,69	-	-	-	-	-	-	2159,65	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 307-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью	одноставочный, руб./Гкал	2016	1057,53	-	-	-	-	-	1094,53	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1057,53	-	-	-	-	-	1094,53	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1094,53	-	-	-	-	-	1206,55	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1094,53	-	-	-	-	-	1206,55	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1206,55	-	-	-	-	-	1200,97	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1206,55	-	-	-	-	-	1200,97	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 299,72 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 321,29 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 339,93 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 536-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2016 год			
1	Январь	21059,69	0,00
	Февраль	17336,57	0,00
	Март	15897,01	0,00
	Апрель	12723,09	0,00
	Май	6568,26	0,00
	Июнь	3069,22	0,00
	1-е полугодие	76653,85	0,00
	Июль	3441,25	0,00
	Август	3999,29	0,00
	Сентябрь	5520,16	0,00
	Октябрь	10429,57	0,00
	Ноябрь	15570,18	0,00
	Декабрь	18985,70	0,00
	2-е полугодие	57946,15	0,00
	Итого год	134600,00	0,00
2017 год			
2	1-е полугодие	76653,85	0,00
	2-е полугодие	57946,15	0,00
	Итого год	134600,00	0,00
2018 год			
3	1-е полугодие	76653,85	0,00
	2-е полугодие	57946,15	0,00
	Итого год	134600,00	0,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 536-15

Долгосрочные параметры регулирования открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархаговская» (Березовский район, с. Бархагово, ИНН 2404007196) 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	открытое акционерное общество «Птицефабрика Бархаговская» (Березовский район, с. Бархагово, ИНН 2404007196)	2016	13,738	1,00%	0,00%	-	-	-	-	
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-	
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)

№ 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.	1744,14	1659,44	1740,52	1836,39	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1645,75	1645,71	1725,96	1821,11	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	98,38	13,74	14,56	15,28	
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	Общеклепчатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	134,60	134,60	134,60	134,60	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
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.	1744,14	1659,44	1740,52	1836,39	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	12,96	12,33	12,93	13,64	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	12,96	12,33	12,93	13,64	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 536-15

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 № 536-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская»
(Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	12,12	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	12,60	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	12,60	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	13,37	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	13,37	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	14,01	-

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 319-15

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 № 319-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее - МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка») на долгосрочный период регулирования тарифов на топливо 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.	%	%	%			
	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	2016	22529,60	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН

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	2 028,70	1 649,33	1 748,29	1 833,96
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	19 025,15	16 721,74	17 725,05	18 593,58
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	253,50	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	10 825,50	4 158,52	4 408,03	4 624,03
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	10 825,50	4 158,52	4 408,03	4 624,03
	ИТОГО операционные расходы	32 132,85	22 529,60	23 881,37	25 051,56
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:	369,00	-	-	-

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	369,00	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	6 661,30	5 049,97	5 352,96	5 615,26
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	521,80	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	7 552,10	5 049,97	5 352,96	5 615,26
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	7 552,10	5 049,97	5 352,96	5 615,26
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	14 193,20	13 115,78	14 060,11	14 875,60
2	Расходы на электрическую энергию	3 294,00	2 675,62	2 852,21	3 043,30
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	359,10	360,05	381,65	400,35
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	17 846,30	16 151,44	17 293,97	18 319,25
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	57 531,25	43 731,00	46 528,31	48 986,07

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 319-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН
2454000661)

(тыс. руб.)

№ 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	221,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	221,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	55,30	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	276,30	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 319-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее - МУП «ГП ЖКХ № 5 «Стрелка»)

№ 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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2843,83	-	-	-	-	-	-	2943,36	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3355,72	-	-	-	-	-	-	3473,16	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2943,36	-	-	-	-	-	-	3246,81	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3473,16	-	-	-	-	-	-	3831,24	-	-	-	-	-

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.	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3246,81	-	-	-	-	-	3211,44	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3831,24	-	-	-	-	-	3789,50	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 319-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее - МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»)

№ 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													
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2162,64	-	-	-	-	-	2238,33	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2551,92	-	-	-	-	-	2641,23	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2238,33	-	-	-	-	-	2469,09	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2641,23	-	-	-	-	-	2913,53	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах	2018	2469,09	-	-	-	-	-	2442,19	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2913,53	-	-	-	-	-	2881,78	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 720,28 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 772,14 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 816,92 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 305-15

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 № 305-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее - МУП «ЖКХ г. Лесосибирска») 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 «ЖКХ г. Лесосибирска»	2016	241439,23	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство
города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувани я	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувани я
		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	7 571,00	7 262,62	7 698,38	8 075,60
2	Расходы на ремонт основных средств	22 956,20	12 582,20	13 337,13	13 990,65
3	Расходы на оплату труда	177 830,00	147 370,65	156 212,89	163 867,32
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	20 758,00	20 074,75	21 279,24	22 321,92
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	134 360,10	54 149,00	57 397,94	60 210,44
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	134 360,10	54 149,00	57 397,94	60 210,44
	ИТОГО операционные расходы	363 475,30	241 439,23	255 925,58	268 465,94
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:	3 357,00	2 355,61	2 355,61	2 355,61

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	1 317,30	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	2 039,70	2 355,61	2 355,61	2 355,61
5	Отчисления на социальные нужды	56 567,40	44 623,48	47 300,89	49 618,63
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8 398,20	7 707,06	7 707,06	7 707,06
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	68 322,60	54 686,15	57 363,56	59 681,31
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	68 322,60	54 686,15	57 363,56	59 681,31
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	204 171,80	154 093,83	165 188,58	174 769,52
2	Расходы на электрическую энергию	86 918,35	71 808,86	76 548,25	81 676,98
3	Расходы на тепловую энергию	78 859,65	98 859,24	105 383,95	112 444,67
	ОАО "Лесосибирский ЛДК-1"		82 618,79	88 071,63	93 972,43
	ООО Промлизинг		16 240,45	17 312,32	18 472,25
4	Расходы на холодную воду	13 743,40	13 743,40	14 568,00	15 281,84
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	383 693,20	338 505,33	361 688,78	384 173,01
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	815 491,10	634 630,71	674 977,93	712 320,25

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 305-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное
хозяйство города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)

(тыс. руб.)

№ 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	515,40	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	468,50	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	46,90	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	93,70	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	609,10	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 305-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее - МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»)

№ 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 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1323,34	-	-	-	-	-	-	1369,66	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1561,54	-	-	-	-	-	-	1616,20	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1369,66	-	-	-	-	-	-	1506,76	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1616,20	-	-	-	-	-	-	1777,98	-	-	-	-	-

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.	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1506,76	-	-	-	-	-	1508,99	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1777,98	-	-	-	-	-	1780,61	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 305-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее - МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	899,40	-	-	-	-	-	-	930,88	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1061,29	-	-	-	-	-	-	1098,44	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	930,88	-	-	-	-	-	-	1024,06	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1098,44	-	-	-	-	-	-	1208,39	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1024,06	-	-	-	-	-	-	1025,58	-	-	-	-
б.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
б.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1208,39	-	-	-	-	-	-	-	1210,18	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 343,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 367,88 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 389,22 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 268-15

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 № 268-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее - ООО «ЖКХ ЛДК №1») 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	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	2016	71329,089	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

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	9 942,00	8 309,12	8 807,67	9 239,24
2	Расходы на ремонт основных средств	3 160,00	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	45 057,00	51 278,19	54 354,88	57 018,27
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	15 964,00	10 974,53	11 633,00	12 203,02
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	19 874,00	767,25	813,28	853,14
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	19 874,00	767,25	813,28	853,14
	ИТОГО операционные расходы	93 997,00	71 329,09	75 608,83	79 313,67
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	6 463,00	6 052,16	6 052,16	6 052,16
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 160,00	-	-	-

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	6 160,00	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	13 607,00	15 371,91	16 294,23	17 092,65
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 394,00	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	27 624,00	21 424,07	22 346,39	23 144,81
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	27 624,00	21 424,07	22 346,39	23 144,81
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	83 013,00	68 647,16	73 589,75	77 857,96
2	Расходы на электрическую энергию	32 157,00	29 499,52	31 446,49	33 553,41
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	3 600,00	1 329,83	1 409,62	1 478,69
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	118 770,00	99 476,51	106 445,86	112 890,05
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	240 391,00	192 229,67	204 401,08	215 348,52

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 268-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное
хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

(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	2468,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	1685,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	783,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	157,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	2625,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 268-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее - ООО «ЖКХ ЛДК №1»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				остры и редуцированная пар			
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	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	1223,92	-	-	-	-	-	-	1266,76	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1444,23	-	-	-	-	-	-	1494,78	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1266,76	-	-	-	-	-	-	1391,24	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1494,78	-	-	-	-	-	-	1641,66	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1391,24	-	-	-	-	-	-	1393,40	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1641,66	-	-	-	-	-	-	-	1644,21	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 268-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее - ООО «ЖКХ ЛДК №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	706,21	-	-	-	-	706,19	730,93	-	-	-	-	730,91
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	одноставочный, руб./Гкал	2016	833,33	-	-	-	-	-	862,50	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	730,93	-	-	-	-	730,91	802,75	-	-	-	-	802,73
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	862,50	-	-	-	-	-	947,25	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	одноставочный, руб./Гкал	2018	802,75	-	-	-	-	802,73	804,00	-	-	-	-	803,98
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	947,25	-	-	-	-	-	948,72	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 333,71 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 357,74 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 378,49 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 563-15

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 № 563-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) (далее - ООО «ПромЛизинг») 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	ООО «ПромЛизинг»	2016	6893,281	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258)

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	721,38	144,28	152,93	160,43
2	Расходы на ремонт основных средств	1 515,08	1 515,08	1 605,98	1 684,68
3	Расходы на оплату труда	3 693,28	3 376,54	3 579,13	3 754,51
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	4,93	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	3 510,73	1 857,39	1 968,83	2 065,30
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	18,70	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	3 492,03	1 857,39	1 968,83	2 065,30
	ИТОГО операционные расходы	9 445,40	6 893,28	7 306,88	7 664,91
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	29,01	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	209,38	180,79	180,79	180,79

1	2	3	4	5	6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	209,38	180,79	180,79	180,79
5	Отчисления на социальные нужды	1 148,41	1 047,67	1 110,53	1 164,95
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 795,16	1 795,16	1 795,16	1 795,16
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	3 181,96	3 023,62	3 086,48	3 140,90
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 181,96	3 023,62	3 086,48	3 140,90
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	3 606,18	3 355,82	3 597,44	3 806,09
2	Расходы на электрическую энергию	2 473,16	1 165,85	1 242,79	1 326,06
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	10,23	4,91	5,20	5,46
5	Расходы на теплоноситель	12,01	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	6 101,58	4 526,58	4 845,43	5 137,61
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	18 728,94	14 443,48	15 238,80	15 943,42

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 563-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) (далее - ООО «ПромЛизинг»)

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2016	3027,47	-	-	-	-	-	3133,42	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2016	3572,41	-	-	-	-	-	3697,44	-	-	-	-	-
3.	«ПромЛизинг» Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2017	3133,42	-	-	-	-	-	3386,33	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2017	3697,44	-	-	-	-	-	3995,87	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «ПромЛизинг»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3386,33	-	-	-	-	-	-	3400,01	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3995,87	-	-	-	-	-	-	4012,01	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 563-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) (далее - ООО «ПромЛизинг»)

№ 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	2989,76	-	-	-	-	-	3094,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	3527,92	-	-	-	-	-	3651,38	-	-	-	-	-
3.	«ПромЛизинг» Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	3094,39	-	-	-	-	-	3344,15	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	3651,38	-	-	-	-	-	3946,10	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «ПромЛизинг»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3344,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3946,10	-	-	-	-	-	-	3962,04	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 714,00 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 765,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 809,81 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 55-15

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	107,80	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 № 55-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471) 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
		2016	12564,142	1,00%	0,00%	-	-	-	-
	МУП «Теплоком»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с.
Агинское, ИНН 2433004471)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувания	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувания
		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	2 111,10	1 708,80	1 811,33	1 900,08
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	17 691,10	10 465,59	11 093,52	11 637,11
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 603,40	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	5 961,70	389,75	413,14	433,38
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	5 961,70	389,75	413,14	433,38
	ИТОГО операционные расходы	28 367,30	12 564,14	13 317,99	13 970,57
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	294,50	213,42	226,74	238,55

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)	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	294,50	213,42	226,74	238,55
5	Отчисления на социальные нужды	6 050,40	3 160,61	3 350,24	3 514,41
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	-	-	-	-
	ИТОГО	6 344,90	3 374,03	3 576,99	3 752,96
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	6 344,90	3 374,03	3 576,99	3 752,96
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 681,70	3 293,50	3 530,63	3 735,41
2	Расходы на электрическую энергию	2 781,90	1 987,12	2 118,27	2 260,19
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	42,60	336,84	357,05	374,55
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 506,20	5 617,46	6 005,95	6 370,14
IV.	Выпадающие доходы/экономия	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	40 218,40	21 555,63	22 900,92	24 093,67

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 55-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)

№ 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	3881,87	-	-	-	-	-	-	4017,82	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3881,87	-	-	-	-	-	-	4017,82	-	-	-	-	-			
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4017,82	-	-	-	-	-	-	4409,21	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4017,82	-	-	-	-	-	-	4409,21	-	-	-	-	-			

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.	МУП «Теплоком»	однотарифный, руб./Гкал	2018	4409,21	-	-	-	-	-	4397,93	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4409,21	-	-	-	-	-	4397,93	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 55-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	2498,40	-	-	-	-	-	2585,91	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	2498,40	-	-	-	-	-	2585,91	-	-	-	-	-
3.	МУП «Теплоком»														
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	2585,91	-	-	-	-	-	2837,81	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	2585,91	-	-	-	-	-	2837,81	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Теплоком»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2837,81	-	-	-	-	-	-	2830,55	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2837,81	-	-	-	-	-	-	-	2830,55	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 491,9 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 527,32 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 557,9 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 385-15

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	107,80	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 № 385-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия Нижнеингашского района «Альянс» (Нижнеингашский район, с. Тины, ИНН 2428004003) 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
	МУП Нижнеингашского района «Альянс»	2016	6631,453	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 385-15

Расходы по статьям расходов
Муниципального унитарного предприятия Нижнеингашского района «Альянс»
(Нижнеингашский район, с. Тины, ИНН 2428004003)

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	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	1 311,67	1 311,67	1 390,37	1 458,50
3	Расходы на оплату труда	5 115,60	4 842,19	5 132,72	5 384,22
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 237,36	477,59	506,25	531,06
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	29,00	29,00	30,74	32,25
5.4	Расходы на обучение персонала	40,77	17,70	18,76	19,68
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	4 167,59	430,89	456,75	479,13
	ИТОГО операционные расходы	10 664,63	6 631,45	7 029,34	7 373,78
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	46,37	133,26	139,90	145,76

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	31,33	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	15,04	133,26	139,90	145,76
5	Отчисления на социальные нужды	1 887,66	1 535,33	1 627,45	1 707,20
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 674,00	2 674,00	2 674,00	2 674,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	4 608,03	4 342,59	4 441,35	4 526,96
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 608,03	4 342,59	4 441,35	4 526,96
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 420,60	1 629,27	1 746,58	1 847,88
2	Расходы на электрическую энергию	2 358,71	855,97	912,46	973,60
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 779,31	2 485,24	2 659,04	2 821,48
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	20 051,97	13 459,29	14 129,73	14 722,22

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 385-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия Нижнеингашского района «Альянс» (Нижнеингашский район, с. Тины, ИНН 2428004003) (далее - МУП Нижнеингашского района «Альянс»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																		
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3579,28	-	-	-	-	-	3793,93	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	МУП	одноставочный, руб./Гкал	2016	3579,28	-	-	-	-	-	3793,93	-	-	-	-	-				
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																		
3.1.	Нижнеингашского района «Альянс»	одноставочный, руб./Гкал	2017	3793,93	-	-	-	-	-	3935,70	-	-	-	-	-				
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3793,93	-	-	-	-	-	3935,70	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП Нижнеингашского района «Альянс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3935,70	-	-	-	-	-	-	4123,22	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3935,70	-	-	-	-	-	-	-	4123,22	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 385-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Нижнеингашского района «Альянс» (Нижнеингашский район, с. Тины, ИНН 2428004003) (далее - МУП Нижнеингашского района «Альянс»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением					вода	отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3342,40	-	-	-	-	-	-	3542,85	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3342,40	-	-	-	-	-	-	3542,85	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3542,85	-	-	-	-	-	-	3675,24	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3542,85	-	-	-	-	-	-	3675,24	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП Нижнеингашского района «Альянс»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3675,24	-	-	-	-	-	-	3850,35	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3675,24	-	-	-	-	-	-	-	3850,35	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 354,99 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 380,55 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 402,62 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 207-15

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	107,80	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 № 207-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) 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
	Филиал «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт»	2016	2008,661	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 207-15

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочно го периода регулирован ия	Третий год очередного долгосрочно го периода регулирован ия
		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	2 230,80	190,52	201,95	211,84
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	4 614,00	1 726,99	1 830,61	1 920,31
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:	143,30	91,15	96,62	101,36
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	143,30	91,15	96,62	101,36
	ИТОГО операционные расходы	6 988,10	2 008,66	2 129,18	2 233,51
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:	6,13	2,93	2,93	2,93

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	3,90	1,00	1,00	1,00
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	2,23	1,93	1,93	1,93
5	Отчисления на социальные нужды	1 402,70	525,01	556,51	583,77
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8,15	8,15	8,15	8,15
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 416,98	536,08	567,58	594,85
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 416,98	536,08	567,58	594,85
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	10 440,70	10 472,89	11 226,93	11 878,09
2	Расходы на электрическую энергию	1 500,70	937,53	999,40	1 066,36
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	217,00	72,44	76,79	80,55
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	12 158,40	11 482,85	12 303,12	13 025,01
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	20 563,48	14 027,59	14 999,88	15 853,37

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

№ 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	2461,91	-	-	-	-	-	2609,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Филиал «Восточный» открытого акционерного общества	одноставочный, руб./Гкал	2016	2905,05	-	-	-	-	-	3079,34	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	«Красноярскнефтепродукт»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2609,61	-	-	-	-	-	2824,76	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3079,34	-	-	-	-	-	3333,22	-	-	-	-	-

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.	Филиал «Восточный» открытого акционерного общества	одноставочный, руб./Гкал	2018	2824,76	-	-	-	-	-	2885,90	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	«Красноярскнефтепродукт»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3333,22	-	-	-	-	-	3405,36	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 207-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии филиала «Восточный» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ 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.	одноставочный, 2016 2096,51 - - - - 2222,29 - - - -														
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Филиал «Восточный» открытого акционерного общества 2016 2473,88 - - - - 2622,30 - - - -														
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, 2017 2222,29 - - - - 2405,51 - - - -														
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, 2017 2622,30 - - - - 2838,50 - - - -														

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1663,42 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1783,19 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1886,61 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 518-15

Анализ основных технико - экономических показателей
открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт
Емельяново, ИНН 2411015247)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложенные ЭСО:	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	26 460,000	29 171,000
2	Норматив технологических потерь тепловой энергии	Гкал	540,000	1 644,000
3	Норматив технологических потерь теплоносителя	м3	-	6 780,000
4	Отпуск тепловой энергии	Гкал	27 000,000	30 815,000
5	Норматив удельного расхода условного топлива	кг.у.т./Гкал	230,000	210,200
6	Норматив запасов топлива	тнт	3 474,000	501,000
7	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	11 041,000	11 546,012
8	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-
9	Объем исходной воды	м3	81 050,000	6 780,000
10	Переводной коэффициент	-	0,567	0,561
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 756,000	1 711,291

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 518-15

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Птицефабрика «Заря» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411015247) (далее - ОАО «Птицефабрика «Заря») 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
	ОАО «Птицефабрика «Заря»	2016	4524,23	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

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

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	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	5 183,20	3 486,23	3 695,40	3 876,48
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 290,00	1 038,00	1 100,28	1 154,19
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	58,23	-	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату			-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			-	-
5.7	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.8	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.9	Лизинговый платеж			-	-
5.10	Арендная плата			-	-
5.11	Другие расходы	58,23	-	-	-
	ИТОГО операционные расходы	8 531,43	4 524,23	4 795,68	5 030,67
II.	Неподконтрольные расходы				

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	79,90	69,52	73,69	77,30
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	125,00	163,23	168,34	172,77
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	84,60	85,23	90,34	94,77
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	40,40	78,00	78,00	78,00
5	Отчисления на социальные нужды	1 486,12	1 003,62	1 063,83	1 115,96
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 727,40	5 321,83	5 321,83	5 321,83
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	7 418,42	6 558,19	6 627,69	6 687,86
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	7 418,42	6 558,19	6 627,69	6 687,86
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	9 236,90	9 058,63	9 710,85	10 274,08
2	Расходы на электрическую энергию	7 514,54	3 945,28	4 205,67	4 487,45
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 761,23	125,38	132,90	139,41
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	18 512,67	13 129,29	14 049,42	14 900,94
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	34 462,52	24 211,71	25 472,79	26 619,47

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 518-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	однотарифный, руб./Гкал	2016	816,87	-	-	-	-	-	845,40	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	однотарифный, руб./Гкал	2016	963,91	-	-	-	-	-	997,57	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	однотарифный, руб./Гкал	2017	845,40	-	-	-	-	-	905,89	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	однотарифный, руб./Гкал	2017	997,57	-	-	-	-	-	1068,95	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	однотарифный, руб./Гкал	2018	905,89	-	-	-	-	-	920,33	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1068,95	-	-	-	-	-	1085,99	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 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	532,30	-	-	-	-	-	-	550,89	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	одноставочный, руб./Гкал	2016	628,11	-	-	-	-	-	650,05	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	550,89	-	-	-	-	-	-	590,31	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	650,05	-	-	-	-	-	-	696,57	-	-	-	-	-

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.	ОАО «Птицефабрика «Заря»	одноставочный, руб./Гкал	2018	590,31	-	-	-	-	-	599,72	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	696,57	-	-	-	-	-	707,67	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 293,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 315,13 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 333,41 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 397-15

Анализ основных технико - экономических показателей
открытого акционерного общества «Типцефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово ИНН
2404007196)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	54177,00	72660,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	25,90	25,07
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	185,00	185,00
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	185,00	185,00
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3240,00	2740,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	22000,00	25362,45
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2381,66	2115,37

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 397-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индекса, %		
		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 № 397-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Тпицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) (далее - ОАО «Тпицефабрика Бархатовская») 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 и теплоснабжен	Показатели энергосбережен и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
	ОАО «Тпицефабрика Бархатовская»	2016	8361,190	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов
открытого акционерного общества «Титцефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово,
ИНН 2404007196)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода			1	2	3	4	5	7	10
	Первый год очередного долгосрочного периода регулярания	Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов			903,17	139,41	147,77	155,02	2	Расходы на ремонт основных средств	-
3	Расходы на оплату труда			8 620,85	7 768,22	8 234,32	8 637,80	3	Расходы на оплату труда	-
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями			384,67	384,67	407,75	427,73	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:			960,20	68,89	73,02	76,60	5	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-	-	-	5.1	Расходы на оплату услуг связи	-
5.2	Расходы на оплату услуг			-	-	-	-	5.2	Расходы на оплату услуг	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			-	-	-	-	5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			-	-	-	-	5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-	-	-	5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			-	-	-	-	5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-
5.7	Расходы на служебные командировки			-	-	-	-	5.7	Расходы на служебные командировки	-
5.8	Расходы на обучение персонала			-	-	-	-	5.8	Расходы на обучение персонала	-
5.9	Лизинговый платеж			-	-	-	-	5.9	Лизинговый платеж	-
5.10	Арендная плата			-	-	-	-	5.10	Арендная плата	-
5.11	Другие расходы			960,20	68,89	73,02	76,60	5.11	Другие расходы	-
Итого операционные расходы				10 868,89	8 361,19	8 862,86	9 297,14	Итого операционные расходы		
Неоперационные расходы				Итого операционные расходы						
Итого				Итого операционные расходы						

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Консессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	41,57	44,07	46,23	
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	41,57	44,07	46,23	
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	
4.3	иные расходы	-	-	-	
5	Отчисления на социальные нужды	2 674,93	2 530,72	2 654,72	
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	615,55	615,55	684,45	
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	
ИТОГО		3 332,05	3 044,59	3 385,40	
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	
	Итого неподконтрольные расходы	3 332,05	3 044,59	3 385,40	
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	21 120,00	23 409,61	26 550,61	
2	Расходы на электрическую энергию	4 700,00	5 355,11	6 091,02	
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	
4	Расходы на холодную воду	142,80	122,67	136,41	
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	
	ИТОГО энергетические ресурсы	25 962,80	28 887,39	32 778,04	
IV.	Выдающие доходы/экономика средств	-	-	-	
V.	ВСЕГО расходов	40 163,74	40 293,17	45 460,59	

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 397-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Тепцефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) (далее - ОАО «Тепцефабрика Бархатовская»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие								2-е полугодие							
				отборный пар давлением				острый и				отборный пар давлением				острый и			
			вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	редуцированный пар					
1.	ОАО «Тепцефабрика Бархатовская»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2016	546,21	-	-	-	-	547,37	565,33	-	-	-	-	-	566,53			
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2016	644,53	-	-	-	-	-	667,09	-	-	-	-	-	-			
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2017	565,33	-	-	-	-	566,53	627,75	-	-	-	-	-	624,15			
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2017	667,09	-	-	-	-	-	740,75	-	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ОАО «Типшефабрика Бархатовская»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	627,75	-	-	-	-	624,15	622,90	-	-	-	-	626,71
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	740,75	-	-	-	-	-	735,02	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 322,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 322,86 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 345,38 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 346,11 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 365,41 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 363,31 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 285-15

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	107,80	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 № 285-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) (далее - ООО «Казыр») 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
	ООО «Казыр»	2016	12529,378	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 285-15

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН
2423012071)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочно го периода регулирован ия	Третий год очередного долгосрочно го периода регулирован ия
		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	557,32	557,32	590,76	619,71
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	15 594,45	11 786,67	12 493,87	13 106,07
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:	8 445,23	185,39	196,51	206,14
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	173,78	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	46,91	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	8 224,54	185,39	196,51	206,14
	ИТОГО операционные расходы	24 597,00	12 529,38	13 281,14	13 931,92
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	588,96	588,94	588,94	588,94
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	94,11	224,02	237,64	249,75

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	94,11	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	224,02	237,64	249,75
5	Отчисления на социальные нужды	5 441,86	3 559,58	3 773,15	3 958,03
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	6 124,93	4 372,54	4 599,73	4 796,72
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	6 124,93	4 372,54	4 599,73	4 796,72
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	4 568,54	3 320,63	3 559,72	3 766,18
2	Расходы на электрическую энергию	10 308,64	2 218,68	2 365,11	2 523,57
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 223,00	185,20	196,31	205,93
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	16 100,19	5 724,50	6 121,13	6 495,68
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	46 822,12	22 626,42	24 002,01	25 224,32

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 285-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	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	3800,00	-	-	-	-	-	3931,37	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3800,00	-	-	-	-	-	3931,37	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3931,37	-	-	-	-	-	4302,21	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3931,37	-	-	-	-	-	4302,21	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Казыр»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4302,21	-	-	-	-	-	-	4295,58	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4302,21	-	-	-	-	-	-	-	4295,58	-	-	-	-	

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 285-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2820,70	-	-	-	-	-	-	2918,22	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2820,70	-	-	-	-	-	-	2918,22	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2918,22	-	-	-	-	-	-	3193,49	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2918,22	-	-	-	-	-	-	3193,49	-	-	-	-	-

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 «Казыр»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3193,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3193,49	-	-	-	-	-	3188,57	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 452,03 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 484,58 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 512,68 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 410-15

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «РТК» (Емельяновский район, ИНН 2411014638)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	0,00	360641,33
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	33508,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	33508,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	191906,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	191906,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	184,70	185,11
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	184,70	185,11
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	23115,00	25280,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	134130,00	131059,16
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	16970,21	16970,21

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 410-15

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 № 1 к приказу Региональной
энергетической комиссии Красноярского
края
от 18.11.2015 № 198-п

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) 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.	%	%				
		2016	132889,415	1,00%	0,16%	-	-	-	-
	ООО «Региональная тепловая компания»	2017		1,00%	0,16%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,16%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г.
Красноярск, ИНН 2411014638)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулируемого		Второй год очередного долгосрочного периода регулируемого	Третий год очередного долгосрочного периода регулируемого
		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	9 887,3	9 185,9	9 737,1	10 214,2
2	Расходы на ремонт основных средств	21 941,0	19 933,6	21 129,6	22 164,9
3	Расходы на оплату труда	50 692,5	52 050,4	55 173,4	57 876,9
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	30 865,4	28 666,3	30 386,3	31 875,3
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	50 763,8	23 053,2	24 436,4	25 633,7
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			-	-
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	292,2	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	50 471,6	23 053,2	24 436,4	25 633,7
	ИТОГО операционные расходы	164 150,0	132 889,4	140 862,8	147 765,1
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	17 050,3	13 947,3	13 947,3	13 947,3
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	589,5	492,7	521,0	545,5

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	519,0	451,7	478,8	502,2
4.2	расходы на обязательное страхование	49,2	19,8	21,0	22,0
4.3	иные расходы	21,3	21,3	21,3	21,3
5	Отчисления на социальные нужды	15 786,6	16 854,5	17 865,8	18 741,2
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 252,6	2 252,6	2 252,6	2 252,6
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1 759,3	366,1	388,1	407,1
	ИТОГО	37 438,3	33 913,3	34 974,8	35 893,7
9	Налог на прибыль	1 341,8	123,7	131,1	137,5
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	38 780,2	34 037,0	35 105,9	36 031,3
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	98 115,0	95 657,8	102 545,2	108 492,8
2	Расходы на электрическую энергию	43 754,5	38 187,5	40 707,9	43 435,3
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	4 918,6	7 281,1	7 718,0	8 096,2
5	Расходы на теплоноситель	1,5	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	146 789,7	141 126,5	150 971,1	160 024,3
IV.	Прибыль	4 777,2	494,7	524,4	550,1
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	354 497,0	308 547,6	327 464,2	344 370,7

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 410-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая
компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

(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	4777,18	494,72	524,40	550,10
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	2969,90	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1807,28	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	494,72	524,40	550,10
2	Налог на прибыль	1341,84	123,68	131,10	137,53
3	Прибыль от товарной продукции	6119,02	618,40	655,51	687,63

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 410-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) (далее - ООО «Региональная тепловая компания»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		руб./Гкал	2016	1101,82	-	-	-	-	715,51	1140,38	-	-	-	-	740,55
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Региональная тепловая компания»	руб./Гкал	2016	1300,15	-	-	-	-	-	1345,65	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	1140,38	-	-	-	-	740,55	1242,22	-	-	-	-	806,68
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	1345,65	-	-	-	-	-	1465,82	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Региональная тепловая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1242,22	-	-	-	-	806,68	1259,05	-	-	-	-	817,61
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1465,82	-	-	-	-	-	-	1485,68	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 410-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) (далее - ООО «Региональная тепловая компания»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	843,25	-	-	-	-	-	641,63	872,76	-	-	-	-	664,09
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	995,04	-	-	-	-	-	-	1029,86	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	872,76	-	-	-	-	-	664,09	950,70	-	-	-	-	723,39
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1029,86	-	-	-	-	-	-	1121,83	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Региональная тепловая компания»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	950,70	-	-	-	-	723,39	963,58	-	-	-	-	733,19	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1121,83	-	-	-	-	-	-	1137,02	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 244,65 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 186,16 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 262,27 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 199,56 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 277,48 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 211,13 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 193-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	1600,00
	Февраль	1601,00
	Март	1252,00
	Апрель	1712,00
	Май	1804,00
	Июнь	1585,00
	1-е полугодие	9554,00
	Июль	891,00
	Август	973,00
	Сентябрь	1072,00
	Октябрь	1707,00
	Ноябрь	1645,00
	Декабрь	2089,00
	2-е полугодие	8377,00
Итого	17931,00	
2017 год		
2	1-е полугодие	9 554,00
	2-е полугодие	8 377,00
	Итого год	17 931,00
2018 год		
3	1-е полугодие	9 554,00
	2-е полугодие	8 377,00
	Итого год	17 931,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 193-15

Долгосрочные параметры регулирования 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
		2016	2 205,629	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 193-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования			Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
			ЭСО	РЭК 2016	РЭК 2017		
1	2	3	4	5	6	7	РЭК 2018
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	8122,00	2665,35	3023,60	3189,03	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0	0
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0	0
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	0	0
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	428,35	376,72	399,33	418,89	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0	0	0
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	5304,62	1814,92	1923,81	2018,08	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	83,00	83,00	83,00	83,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	2306,03	390,71	617,46	669,06	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1537,18	193,66	205,28	215,34	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0	0	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	768,85	197,05	412,19	453,72	
2	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0	0	
3	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0	
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	8122,00	2665,35	3023,60	3189,03	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 193-15

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 № 193-15

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597) владеющим источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2665,35
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	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
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	376,72
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1814,92
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	83,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	390,71
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	193,66
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	197,05
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	17,93
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2665,35
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	148,64
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	148,64

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 193-15

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодаинск, ИНН 2420002597)

Таблица № 2

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2015 год
1	2	3	4
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		
1.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м	148,64
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс. куб. м	17,93
	...		
n	Источник тепловой энергии n, на котором производится теплоноситель n		
n.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м	
n.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии n	тыс. куб. м	
	...		
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс. куб. м	17,93
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб. м	148,64

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 193-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район,
г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	135,16	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	164,02	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	164,02	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	173,87	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	173,87	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	182,39	-

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 190-15

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745) 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	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	2016	17575,389	1,00%	0,62%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,62%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,62%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 190-15

Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)

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	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 075,22	397,13	420,96	441,58
2	Расходы на ремонт основных средств	3 383,08	2 759,00	2 924,54	3 067,84
3	Расходы на оплату труда	14 977,00	10 276,59	10 893,18	11 426,95
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	7 688,16	3 784,61	4 011,69	4 208,26
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	320,79	358,06	379,55	398,14
5.1	Расходы на оплату услуг связи				
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы			-	-
	ИТОГО операционные расходы	31 444,25	17 575,39	18 629,91	19 542,78
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:	734,18	533,83	533,83	533,83
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	171,96	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	562,22	533,83	533,83	533,83
5	Отчисления на социальные нужды	4 762,69	3 298,78	3 496,71	3 668,05

6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 510,71	1 457,33	1 457,33	1 457,33
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	7 007,58	5 289,94	5 487,87	5 659,21
9	Налог на прибыль	39,52	38,62	40,94	42,94
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	7 047,10	5 328,56	5 528,81	5 702,15
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 775,90	3 233,53	3 466,34	3 667,39
2	Расходы на электрическую энергию	5 211,13	3 708,56	3 953,33	4 218,20
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 593,21	964,31	1 022,17	1 072,25
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	10 580,24	7 906,40	8 441,84	8 957,85
IV.	Прибыль	197,59	193,10	204,69	214,72
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	49 269,18	31 003,46	32 805,25	34 417,50

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 190-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
акционерного общества «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН
2456002745)

(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	197,59	193,10	204,69	214,72
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	197,59	193,10	204,69	214,72
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	39,52	38,62	40,94	42,94
3	Прибыль от товарной продукции	237,11	231,72	245,62	257,66

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 190-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Разрез Назаровский»
(г. Назарово, ИНН 2456002745)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2016	947,96	-	-	-	-	-	981,10	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1118,59	-	-	-	-	-	1157,70	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2017	981,10	-	-	-	-	-	1064,48	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1157,70	-	-	-	-	-	1256,09	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1064,48	-	-	-	-	-	-	1074,58	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1256,09	-	-	-	-	-	-	-	1268,00	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 190-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)

№ 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.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2016	636,01	-	-	-	-	-	658,25	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2016	750,49	-	-	-	-	-	776,74	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2017	658,25	-	-	-	-	-	714,19	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	однотарифный, руб./Гкал	2017	776,74	-	-	-	-	-	842,74	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	714,19	-	-	-	-	-	720,97	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	842,74	-	-	-	-	-	850,74	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 94,6 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 101,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 107,29 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 66-15

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 № 66-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841) 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	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)	2016	2157,33	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		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	207,45	173,55	183,96	192,98
2	Расходы на ремонт основных средств	270,90	118,35	125,45	131,60
3	Расходы на оплату труда	1 042,35	1 643,02	1 741,60	1 826,94
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 049,37	222,41	235,76	247,31
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	2,69	1,08	1,15	1,20
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	2 046,68	221,33	234,61	246,10
	ИТОГО операционные расходы	3 570,07	2 157,33	2 286,77	2 398,82
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	463,03	463,03	463,03	463,03
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	152,49	141,55	141,55	141,55
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	152,49	141,55	141,55	141,55

5	Отчисления на социальные нужды	314,79	496,19	525,96	551,73
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	930,31	1 100,78	1 130,55	1 156,32
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	930,31	1 100,78	1 130,55	1 156,32
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)					
1	Расходы на топливо	-	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	10 872,39	11 013,70	12 229,61	12 135,44
4	Расходы на холодную воду	30,13	25,18	26,69	27,99
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	10 902,52	11 038,87	12 256,30	12 163,44
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	15 402,90	14 296,98	15 673,61	15 718,58

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 66-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА»	однотарифный, руб./Гкал	2016	944,91	-	-	-	-	-	977,98	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА»	однотарифный, руб./Гкал	2016	944,91	-	-	-	-	-	977,98	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)	однотарифный, руб./Гкал	2017	977,98	-	-	-	-	-	1147,23	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА»	однотарифный, руб./Гкал	2017	977,98	-	-	-	-	-	1147,23	-	-	-	-	-

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

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

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 565-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	1006.54
2	Февраль	941.60
3	Март	1006.54
4	Апрель	974.07
5	Май	487.03
6	Июнь	0.00
7	Июль	0.00
9	Август	0.00
10	Сентябрь	489.74
11	Октябрь	1006.54
12	Ноябрь	974.07
13	Декабрь	1006.54
14	Итого	7892.67
2017 год		
2	1-е	4415.78
	2-е	3476.89
	Итого год	7892.67
2018 год		
3	1-е	4415.78
	2-е	3476.89
	Итого год	7892.67

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 565-15

Долгосрочные параметры регулирования муниципального предприятия «Голстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263) (далее - МУП «Голстомысенское ПП ЖКХ») 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
	МУП	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	«Голстомысенское ПП ЖКХ»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 565-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Голстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)

№ 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	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	331,63	331,63	336,07	336,07	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	331,63	331,63	336,07	336,07	
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	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016				РЭК 2017	РЭК 2018
			год		РЭК	6		
			предложение ЭСО	утверждено				
1	2	3	4	5	7			
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	
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.	331,63	339,52	343,96	343,96	343,96	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	42,02	43,02	43,58	43,58	43,58	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	42,02	42,02	42,58	42,58	42,58	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 565-15

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 № 565-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

муниципального унитарного предприятия «Толстомысенское
производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»
администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый
Мыс, ИНН 2429002263)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	41,29	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	42,94	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	42,58	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	42,58	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	42,58	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	42,58	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 565-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		41,29	2068,96
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		41,29	2068,96
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		42,94	2141,37
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,94	2141,37
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		42,58	2141,37
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,58	2141,37
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		42,58	2572,90
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,58	2572,90
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		42,58	2572,90
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,58	2572,90
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		42,58	2296,92
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,58	2296,92

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

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 173-15

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 № 173-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215) 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 «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	2016	6627,017	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана,
ИНН 2430003215)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		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	435,98	760,00	805,60	845,07
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	5 152,67	5 155,30	5 464,62	5 732,39
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:	636,63	711,71	754,42	791,38
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	636,63	711,71	754,42	791,38
	ИТОГО операционные расходы	6 225,28	6 627,02	7 024,64	7 368,85
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	154,89	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	66,00	106,26	106,26	106,26
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	66,00	106,26	106,26	106,26
5	Отчисления на социальные нужды	1 556,11	1 556,90	1 650,32	1 731,18

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	136,70	-	-	-
	ИТОГО	1 913,70	1 663,16	1 756,57	1 837,44
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 1 497,79		-
	Итого неподконтрольные расходы	1 913,70	165,37	1 756,57	1 837,44
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 620,00	1 596,92	1 711,90	1 811,19
2	Расходы на электрическую энергию	2 841,52	911,45	971,61	1 036,71
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	4,88	39,60	41,98	44,03
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 466,40	2 547,98	2 725,49	2 891,93
IV.	Прибыль	12,00	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	12 617,38	9 340,36	11 506,70	12 098,21

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 173-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район,
пст Мана, ИНН 2430003215)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования			
			2016		2017	2018
			ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	7	9
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 173-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)

№ 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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4266,95	-	-	-	-	-	4266,95	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4266,95	-	-	-	-	-	4266,95	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4266,95	-	-	-	-	-	6282,15	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4266,95	-	-	-	-	-	6282,15	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6282,15	-	-	-	-	-	-	4744,09	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6282,15	-	-	-	-	-	4744,09	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 173-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны»	руб./Гкал	2016	2967,55	-	-	-	-	-	2967,55	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны»	руб./Гкал	2016	2967,55	-	-	-	-	-	2967,55	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)	руб./Гкал	2017	2967,55	-	-	-	-	-	4369,06	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны»	руб./Гкал	2017	2967,54	-	-	-	-	-	4369,06	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4369,06	-	-	-	-	-	-	3299,38	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4369,06	-	-	-	-	-	-	3299,38	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 595,2 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 638,05 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 675,06 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 172-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
		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 № 172-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173) 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	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	2016	4775,909	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст
Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		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	543,19	622,24	659,57	691,89
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 702,92	3 810,51	4 039,14	4 237,05
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	111,20	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 458,87	343,17	363,76	381,58
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	1 458,87	343,17	363,76	381,58
	ИТОГО операционные расходы	4 816,18	4 775,91	5 062,46	5 310,52
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	150,83	135,45	135,45	135,45
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	267,99	88,79	89,19	89,53
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	68,39	6,53	6,92	7,26
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	199,60	82,27	82,27	82,27

5	Отчисления на социальные нужды	816,28	1 150,77	1 219,82	1 279,59
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	11,19	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 246,29	1 375,01	1 444,45	1 504,56
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 246,29	1 375,01	1 444,45	1 504,56
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 476,13	989,79	1 061,06	1 122,60
2	Расходы на электрическую энергию	2 485,87	1 060,36	1 130,35	1 206,08
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	252,75	108,10	114,59	120,20
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 214,75	2 158,26	2 305,99	2 448,88
IV.	Прибыль				
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	10 277,22	8 309,18	8 812,91	9 263,97

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 172-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район,
пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

(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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	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
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 172-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ 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 «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3162,23	-	-	-	-	-	3272,94	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3162,23	-	-	-	-	-	3272,94	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173	однотарифный, руб./Гкал	2017	3272,94	-	-	-	-	-	3578,50	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3272,94	-	-	-	-	-	3578,50	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	(Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	одноставочный, руб./Гкал	2018	3578,50	-	-	-	-	-	3579,04	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3578,50	-	-	-	-	-	3579,04	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 172-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2138,48	-	-	-	-	-	2213,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2138,48	-	-	-	-	-	2213,35	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2213,35	-	-	-	-	-	2419,99	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2213,35	-	-	-	-	-	2419,99	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Заласной Имбеж, ИНН 2430003173)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2419,99	-	-	-	-	-	-	2420,35	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2419,99	-	-	-	-	-	-	2420,35	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 335,91 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 360,09 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 380,98 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 171-15

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 № 171-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247) 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 «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)	2016	19284,740	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

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	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	792,67	719,81	763,00	800,38
2	Расходы на ремонт основных средств	118,94	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	21 465,16	16 444,74	17 431,42	18 285,56
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	438,36	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	11 933,01	2 120,20	2 247,41	2 357,53
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	9,60	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	23,90	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	11 899,51	2 120,20	2 247,41	2 357,53
	ИТОГО операционные расходы	34 748,14	19 284,74	20 441,82	21 443,47
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	391,49	342,26	342,26	342,26
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	171,01	337,34	338,62	339,73
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	165,71	21,37	22,65	23,76
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	5,30	315,97	315,97	315,97

5	Отчисления на социальные нужды	6 482,48	4 966,31	5 264,29	5 522,24
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	788,69	291,53	291,53	291,53
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	7 833,67	5 937,45	6 236,71	6 495,77
9	Налог на прибыль	63,00	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	- 6 480,68		-
	Итого неподконтрольные расходы	7 896,67	- 543,23	6 236,71	6 495,77
III.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	5 112,90	4 185,87	4 487,25	4 747,51
2	Расходы на электрическую энергию	3 573,24	2 290,67	2 441,86	2 605,46
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	497,97	214,57	227,45	238,59
5	Расходы на теплоноситель	826,01	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	10 010,12	6 691,12	7 156,56	7 591,57
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	52 654,93	25 432,62	33 835,09	35 530,81

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 171-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с.
Партизанское, ИНН 2430003247)

(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	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	63,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	63,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 171-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ 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	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 «Ритм»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2797,07	-	-	-	-	-	2852,27	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2797,07	-	-	-	-	-	2852,27	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247	однотарифный, руб./Гкал	2017	2852,27	-	-	-	-	-	4944,03	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2852,27	-	-	-	-	-	4944,03	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4944,03	-	-	-	-	-	-	2613,83	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4944,03	-	-	-	-	-	-	2613,83	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 171-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ 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	от 1,2 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	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.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	руб./Гкал	2016	2195,03	-	-	-	-	-	2238,35	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	руб./Гкал	2016	2195,03	-	-	-	-	-	2238,35	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
3.1.	Партизанское, ИНН 2430003247)	руб./Гкал	2017	2238,35	-	-	-	-	-	3879,89	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	руб./Гкал	2017	2238,35	-	-	-	-	-	3879,89	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское,	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах потребителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3879,89	-	-	-	-	-	2051,23	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3879,89	-	-	-	-	-	2051,23	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 413,83 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 443,62 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 469,35 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 370-15

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании»
(Большешулейский район, ИНН 2443000518) (далее - АО «Ачинский НПЗ ВНК»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	556715,00	556715,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	172,82	172,82
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	54084,00	54084,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	54084,00	54084,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	105688,13	56367,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	105688,13	56367,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	174,22	170,30
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	174,22	170,30
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1506,50	1310,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	66854,74	63130,07
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	24948,14	19190,876

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 370-15

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 № 370-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большешулейский район, ИНН 2443000518) 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.	%	%				
		2016	161282,840	1,00%	0,48%	-	-	-	-
	АО «Ачинский НПЗ ВНК»	2017		1,00%	0,47%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,47%	-	-	-	-

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 370-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод
Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)
(далее - АО «Ачинский НПЗ ВНК»)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	4	5	6	7
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	72670,00	2789,41	2956,78	3101,66
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	69288,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3382,00	2789,41	2956,78	3101,66
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	18167,50	697,35	739,19	775,41
3	Прибыль от товарной продукции	90837,50	3486,76	3695,97	3877,07

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 370-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) (далее - АО «Ачинский НПЗ ВНК»)

№ 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	1211,23	-	-	-	-	-	1008,10	1251,81	-	-	-	-	1041,87
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1429,25	-	-	-	-	-	-	1477,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1251,81	-	-	-	-	-	1041,87	1364,49	-	-	-	-	1135,66
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1477,14	-	-	-	-	-	-	1610,10	-	-	-	-	-

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.	АО «Ачинский НПЗ ВНК»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1364,49	-	-	-	-	1135,66	1388,71	-	-	-	-	1155,82
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1610,10	-	-	-	-	-	1638,68	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 370-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большешулейский район, ИНН 2443000518) (далее - АО «Ачинский НПЗ ВНК»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	933,29	-	-	-	-	-	936,24	964,56	-	-	-	-	967,60	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1101,28	-	-	-	-	-	-	1138,18	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	964,56	-	-	-	-	-	967,60	1051,39	-	-	-	-	1054,70	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1138,18	-	-	-	-	-	-	1240,64	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	АО «Ачинский НПЗ ВНК»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1051,39	-	-	-	-	1054,70	1070,06	-	-	-	-	-	1073,42
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1240,64	-	-	-	-	-	-	1262,67	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 523,34 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 524,99 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 561,02 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 562,78 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 593,55 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 595,42 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 370-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	133198,25
	Февраль	133198,25
	Март	133198,25
	Апрель	133198,25
	Май	133198,25
	Июнь	133198,25
	1-е полугодие	799189,50
	Июль	133198,25
	Август	133198,25
	Сентябрь	133198,25
	Октябрь	133198,25
	Ноябрь	133198,25
	Декабрь	133198,25
	2-е полугодие	1598379,00
	Итого	2397568,50
2017 год		
2	1-е полугодие	799 189,50
	2-е полугодие	1 598 379,00
	Итого год	2 397 568,50
2018 год		
3	1-е полугодие	799 189,50
	2-е полугодие	1 598 379,00
	Итого год	2 397 568,50

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 370-15

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518) 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	акционерное общество «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)	2016	41 094,231	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 370-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)

№ 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.	107810,00	89946,20	94152,11	98154,75	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	27770,00	23291,82	24461,23	25791,27	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	6267,00	6127,12	6494,74	6812,99	
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.	3081,00	3079,06	3282,28	3502,19	
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.	27414,00	23480,89	24889,74	26109,34	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	16354,00	16353,97	16353,97	16353,97	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	26924,00	17613,35	18670,15	19584,98	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	5390,00	5390,00	5713,40	5993,36	
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.	68,00	67,80	71,87	75,39	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	21466,00	12155,55	12884,88	13516,24	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК			
				4	5		
1	2	3	4	5	6	7	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	1598,38	1598,38	1598,38	1598,38	
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.	107810,00	89946,20	94152,11	98154,75	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	67,45	56,27	58,90	61,41	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	67,45	56,27	58,90	61,41	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 370-15

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 № 370-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод
Восточной нефтяной компании»
(Большеулуйский район, ИНН 2443000518)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	55,17	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	57,38	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	57,38	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	60,43	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	60,43	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	62,39	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 409-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	34448,40
	Февраль	35178,40
	Март	33194,40
	Апрель	32108,10
	Май	27678,00
	Июнь	21110,00
	1-е полугодие	183717,30
	Июль	12905,00
	Август	16500,00
	Сентябрь	22920,00
	Октябрь	30010,50
	Ноябрь	39138,50
	Декабрь	46860,50
	2-е полугодие	168334,50
	Итого	352051,80
2017 год		
2	1-е полугодие	183 717,30
	2-е полугодие	168 334,50
	Итого год	352 051,80
2018 год		
3	1-е полугодие	183 717,30
	2-е полугодие	168 334,50
	Итого год	352 051,80

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 409-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) 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 «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)	2016	3 024,824	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

85

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 409-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ 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.	8408,66	14243,71	15015,25	15834,20	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00	9151,09	9607,72	10131,78	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	541,77	475,01	503,51	528,19	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	33,91	33,91	35,94	37,71	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1849,06	1558,88	1661,77	1773,10	
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.	1232,13	1125,80	1193,35	1251,82	
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.	4751,79	1899,03	2012,97	2111,60	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	2239,11	1424,37	1509,83	1583,82	
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.	315,20		0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	2197,48	474,66	503,14	527,79	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК			
				4	5		
1	2	3					
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	352,05	352,05	352,05	352,05	7
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	9328,40	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	371,79	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	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	129,49		0,00	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	17866,55	14243,71	15015,25	15834,20	
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	50,75	40,46	42,65	44,98	
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	23,88	40,46	42,65	44,98	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 409-15

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 № 409-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая
компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	39,70	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	41,29	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	41,29	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	44,14	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	44,14	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	45,89	-

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 63-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,4	106,0	104,9
2	Индекс роста цен на топливо	105,0	107,2	105,8
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0	106,0	104,9
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,0	104,8	104,6
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,6	106,7

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества
«Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)
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 операцион- ных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбере- жения и энергети- ческой эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	закрытое акционерное общество «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)	2016	16082,168	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
закрытого акционерного общества «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		5	Второй год очередного долгосрочного периода регулирования		Третий год очередного долгосрочного периода регулирования	
		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		1 267,1		1 343,1		1 408,9	
2	Расходы на ремонт основных средств		1 204,0		1 276,2		1 338,7	
3	Расходы на оплату труда		12 877,8		13 650,4		14 319,3	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями		117,2		124,2		130,3	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:		616,2		653,2		685,2	
5.1	Расходы на оплату услуг связи		-					
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны		-					
5.3	Расходы на служебные командировки		184,1		195,1		204,7	
5.4	Расходы на обучение персонала		-					
5.5	Лизинговый платеж		-					
5.6	Арендная плата		-					
5.7	Другие расходы, в том числе:		432,1		458,0		480,5	
	Итого операционные расходы		16 082,2		17 047,1		17 882,4	

Неподконтрольные расходы					
п/п	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	111,7	111,7	111,7	111,7
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 110,9	2 110,9	2 110,9	2 110,9
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	44,5	44,5	44,5	44,5
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	2 066,4	2 066,4	2 066,4	2 066,4
5	Отчисления на социальные нужды	3 889,1	4 122,4	4 122,4	4 324,4
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 445,9	9 445,9	9 445,9	9 445,9
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	15 557,6	15 791,0	15 791,0	15 993,0
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	15557,61	15790,96	15790,96	15992,95
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	9 438,5	10 118,1	10 118,1	10 704,9
2	Расходы на электрическую энергию	4 275,1	4 557,3	4 557,3	4 862,6
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	78,0	82,7	82,7	86,7
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	13 791,6	14 758,1	14 758,1	15 654,3
IV.	Выпадающие доходы / экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	45 431,4	47 596,1	47 596,1	49 529,7

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 63-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
закрытого акционерного общества «ПромЭнерго»
(г. Ачинск, ИНН 2443022857)

(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	376,4	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)	376,4	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0		
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	94,1	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	470,5	0,0	0,0	0,0

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857) (далее - ЗАО «Промэнерго»)

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1580,75	-	-	-	-	-	-	1636,08	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1865,29	-	-	-	-	-	-	1930,57	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1636,08	-	-	-	-	-	-	1738,16	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1930,57	-	-	-	-	-	-	2051,03	-	-	-	-	-

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.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1738,16	-	-	-	-	-	-	1765,77	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2051,03	-	-	-	-	-	-	2083,61	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857) (далее - ЗАО «Промэнерго»)

№ 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)										
1.1.			2016	1389,87	-	-	-	-	-	1438,52	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	ЗАО		2016	1640,05	-	-	-	-	-	1697,45	-	-	-	-	-
3.			Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)												
3.1.			2017	1438,52	-	-	-	-	-	1528,28	-	-	-	-	-
4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.			2017	1697,45	-	-	-	-	-	1803,37	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ЗАО «Промэнерго»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1528,28	-	-	-	-	-	-	1552,56	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1803,37	-	-	-	-	-	-	-	1832,02	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 269,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 289,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 306,2 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 411-15

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 № 411-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) 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	ООО «Жилпрогресс-1»	2016	тыс. руб. 16847,844	% 1,00%	% 0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

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

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	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	815,41	741,11	772,56	810,42
2	Расходы на ремонт основных средств	4 760,00	3 321,07	3 265,17	3 425,16
3	Расходы на оплату труда	9 385,25	12 335,54	13 436,75	14 095,15
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 574,96	266,31	384,24	403,06
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	4 574,96	266,31	384,24	403,06
	ИТОГО операционные расходы	19 535,61	16 664,03	17 858,71	18 733,79
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:	504,24	679,52	482,56	508,41
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	73,86	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	430,38	679,52	482,56	508,41
5	Отчисления на социальные нужды	2 834,34	3 725,33	4 057,90	4 256,73
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	3 338,59	4 404,85	4 540,46	4 765,15
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 338,59	4 404,85	4 540,46	4 765,15
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	7 520,25	8 435,01	8 979,26	9 500,06
2	Расходы на электрическую энергию	3 031,14	3 987,72	3 797,84	4 072,50
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	384,33	494,45	245,87	257,91
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-

	ИТОГО энергетические ресурсы	10 935,72	12 917,18	13 022,97	13 810,27
IV.	ВСЕГО расходов	33 809,92	33 986,06	35 422,14	37 309,21

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 441-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) (далее - ООО «Жилпрогресс-1»)

по СЦТ № 1 «поселок Первоманск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			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.				вода					острый и редуцированный пар	вода					острый и редуцированный пар
1.1.		руб./Гкал	2016	1748,87	-	-	-	-	-	1810,08	-	-	-	-	-
2.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.	ООО «Жилпрогресс-1»	руб./Гкал	2016	1748,87	-	-	-	-	-	1810,08	-	-	-	-	-
3.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
3.1.		руб./Гкал	2017	1810,08	-	-	-	-	-	1992,85	-	-	-	-	-
4.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
4.1.		руб./Гкал	2017	1810,08	-	-	-	-	-	1992,85	-	-	-	-	-

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.	000	одноставочный, руб./Гкал	2018	1992,85	-	-	-	-	-	1986,13	-	-	-	-	-
6.	«Жилпрогресс-1»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1992,85	-	-	-	-	-	1986,13	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 441-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) (далее - ООО «Жилпрогресс-1»)

по СЦТ № 1 «поселок Первоманск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			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	1205,16	-	-	-	-	-	-	1247,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1205,16	-	-	-	-	-	-	1247,35	-	-	-	-	-
3.	«Жилпрогресс-1»														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1247,35	-	-	-	-	-	-	1373,31	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1247,35	-	-	-	-	-	-	1373,31	-	-	-	-	-

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 «Жилпрогресс-1»	2018	1373,31	-	-	-	-	-	-	1368,68	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	1373,31	-	-	-	-	-	-	1368,68	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 386,67 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 416,66 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 440,82 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 441-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) (далее - ООО «Жилпрогресс-1»)

по СЦТ № 2 «поселок Унгут»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			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.				вода					острый и редуцированный пар						острый и редуцированный пар
1.1.			2016	5975,71	-	-	-	-	-	6184,86	-	-	-	-	-
2.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.	000		2016	5975,71	-	-	-	-	-	6184,86	-	-	-	-	-
3.	«Жилпрогресс-1»			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
3.1.			2017	6184,86	-	-	-	-	-	6786,35	-	-	-	-	-
4.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
4.1.			2017	6184,86	-	-	-	-	-	6786,35	-	-	-	-	-

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	однотарифный, руб./Гкал	2018	6786,35	-	-	-	-	-	6762,44	-	-	-	-	-
6.	«Жилпрогресс-1»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6786,35	-	-	-	-	-	6762,44	-	-	-	-	-

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

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 441-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395) (далее - ООО «Жилпрогресс-1»)

по СЦТ № 2 «поселок Унгут»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие								
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²							от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3542,30	-	-	-	-	-	-	3666,28	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3542,30	-	-	-	-	-	-	3666,28	-	-	-	-	-		
3.	«Жилпрогресс-1»																
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3666,28	-	-	-	-	-	-	4022,84	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3666,28	-	-	-	-	-	-	4022,84	-	-	-	-	-		

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 «Жилпрогресс-1»	2018	4022,84	-	-	-	-	-	-	4008,66	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		2018	4022,84	-	-	-	-	-	-	4008,66	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 636,89 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 682,74 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 722,34 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, п. Канифольный, ИНН 2428004780) на долгосрочный период регулирования 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	общество с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780)	2016	12396,465	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 174-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Канифольный коммунальный комплекс
(Нижнеингашский район, п. Канифольный), ИНН 2428004780)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	10 700,000	10 696,900
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,880	1,880
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	4 320,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	4 320,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	3 901,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	3 901,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	192,120	192,150
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	192,120	192,150
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 000,000	2 000,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	5 152,000	5 152,674
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	648,376	538,000

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,4	106,0	104,9
2	Индекс роста цен на топливо	105,0	107,2	105,8
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0	106,0	104,9
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,0	104,8	104,6
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,6	106,7

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

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс»
(Нижнеингашский район, п. Канифольный, ИНН 2428004780)

тыс. руб.

№ г/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		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	139,80	160,0	169,6	177,9
2	Расходы на ремонт основных средств	485,93	485,9	515,1	540,3
3	Расходы на оплату труда	9092,42	10 617,3	11 254,3	11 805,8
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:		1 133,2	1 201,2	1 260,1
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, в том числе:	1 133,2	1 133,2	1 201,2	1 260,1
	ИТОГО операционные расходы		12 396,5	13 140,3	13 784,1
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		-	-	-
2	Арендная плата		-	-	-
3	Концессионная плата		-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7,1	4,5	4,5	4,5
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	7,1	4,5	4,5	4,5
4.2	расходы на обязательное страхование		-	-	-
4.3	иные расходы		-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 745,9	3 206,4	3 398,8	3 565,3
6	Расходы по сомнительным долгам		-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов		-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		-	-	-
	ИТОГО	2752,96	3210,96	3403,34	3569,89
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
	Итого неподконтрольные расходы	2 753,0	3 211,0	3 403,3	3 569,9
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	5 950,3	6 265,5	6 716,7	7 106,2
2	Расходы на электрическую энергию	2 201,2	1 962,0	2 091,5	2 231,6
3	Расходы на тепловую энергию		-	-	-
4	Расходы на холодную воду	456,1	418,2	443,3	465,0
5	Расходы на теплоноситель		-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 607,6	8645,77	9251,47	9802,89
IV. Выпадающие доходы / экономия средств					
V. ВСЕГО расходов					
		11 360,5	24 253,2	25 795,1	27 156,9

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 174-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, п. Канифольный, ИНН 2428004780) (далее - ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2235,19	-	-	-	-	-	2313,42	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2637,52	-	-	-	-	-	2729,84	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2313,42	-	-	-	-	-	2552,19	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2729,84	-	-	-	-	-	3011,58	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2552,19	-	-	-	-	-	2519,50	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3011,58	-	-	-	-	-	-	2973,01	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 174-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижнеингашский район, п. Канифольный, ИНН 2428004780) (далее - ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал														
	2016 1322,60 - - - 1368,89 - - -														
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»														
	одноставочный, руб./Гкал														
	2016 1560,67 - - - 1615,29 - - -														
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал														
	2017 1368,89 - - - 1510,17 - - -														
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал														
	2017 1615,29 - - - 1782,00 - - -														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)	2018	1510,17	-	-	-	-	-	1490,83	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1782,00	-	-	-	-	-	1759,18	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 417,23 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 447,27 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 473,22 руб./Гкал.