



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

27.12.2013

№ 50

г. Киров

Председатель-
ствующий:

Беляева Н.В.

Члены правле-
ния:

Мальков Н.В.
Вычегжанин А.В.
Троян Г.В.
Юдинцева Н.Г.
Кривошеина Т.Н.
Петухова Г.И.
Никонова М.Л.

Отсутствовали:

Владимиров Д.Ю.

- по вопросам электроэнергетики

Секретарь:
Уполномочен-
ные по делам:

Трегубова Т.А.
Кривошеина Т.Н., Булычев Л.Л.,
Обухов А.С., Юдинцева Н.Г.,
Кутергина Е.И., Петухова С.Н.,
Зыков М.И., Винокурова А.О.,
Силантьева Ю.И., Гаврилов Д.Г.,
Калина Н.В., Шаклеина А.В.,
Земсков Д.Л., Чайников В.Л.

Приглашённые:

Нагорнов Владислав Анатольевич

– зам. директора по экономике и финансам филиала «ОАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго»;
– начальник отдела тарифообразования филиала «ОАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго»;
– директор по экономике ОАО «Коммунэнерго»;

Кнутова Марина Сергеевна

– директор по продажам ОАО «Кировэнергосбыт»;

Демакова Светлана Геннадьевна

Коромыслов Юрий Борисович

Кулябина Оксана Вячеславовна

– зам.директора по экономике и финансам ОАО «Кировэнергосбыт»;

Никитина Алла Александровна

– главный экономист ООО «Русэнергобыт»;

Крупин Михаил Анатольевич	– начальника финансового управления МУП «Горэлектросеть»;
Юдникова Светлана Эдуардовна	– экономист МУП «Горэлектросеть»;
Вычегжанин Дмитрий Александрович	– заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение Киров»;
Банников Константин Александрович.	– начальник ПЭО ОАО «Газпром газораспределение Киров»

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Мальков Н.В.: Предлагаем исключить из повестки вопрос:

Об утверждении форм раскрытия информации регулируемые организациями. Докладывает – Салтыкова Анастасия Сергеевна.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаем исключить из повестки вопрос:

О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управляющая компания РУ-ЖЕК», на 2014 год. Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна.

Петухова Г.И.: Предлагаем исключить из повестки вопрос:

О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение на 2014 год для Кировского областного государственного образовательного бюджетного учреждения среднего профессионального образования «Яранский аграрный техникум». Уполномоченный по делу – Кутергина Елена Игоревна.

Кривошеина Т.Н.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго». Уполномоченный по делу – Булычев Лев Леонидович.

2. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/4 «О тарифах на теплоноситель для ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5». Уполномоченный по делу – Чайников Вячеслав Леонидович.

3. Об установлении на 2014 год розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Киров» населению. Уполномоченный по делу – Чайников Вячеслав Леонидович.

4. Об установлении на 2014 год розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Газпром газораспределение Киров» населению, для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств. Уполномоченный по делу – Чайников Вячеслав Леонидович.

5. Об установлении экономически обоснованных цен за единицу сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд на 2014 год. Докладчик – Чайников Вячеслав Леонидович.

Петухова Г.И.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для потребителей от котельной по улице Школьная, дом 3, для ООО «Молот – Энерго» г. Вятские Поляны, на 2014 год. Уполномоченный по делу – Силантьева Юлия Игоревна.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/117 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров»)). Уполномоченный по делу – Зыков Михаил Иванович.

3. О тарифах на перевозку граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области, осуществляемую ОАО «Содружество». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

4. О тарифах на перевозку граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области, осуществляемую ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

5. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 02.11.2012 №45/3 «О тарифах на утилизацию (захоронение) ТБО и услуги систем водоснабжения, водоотведения». Уполномоченный по делу – Винокурова Алёна Олеговна.

6. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 13.07.2007 № 19/1 «Об экспертном совете региональной службы по тарифам Кировской области». Докладывает Петухова Г.И.

7. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2012 № 53/9 «О тарифах на горячую воду и услуги систем водоснабжения и водоотведения». Докладывает Земсков дмитрий Леонидович.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/134 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Водоканал» (г. Киров)». Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

2. О внесении изменений в решения правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/66 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», от 18.12.2013 № 48/53 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания». Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Беляева Н.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 33 вопросов утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении на 2014 год розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Газпром газораспределение Киров» населению, для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств. Уполномоченный по делу – Чайников Вячеслав Леонидович.

2. Об установлении экономически обоснованных цен за единицу сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд на 2014 год. Докладчик – Чайников Вячеслав Леонидович.

3. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № № 48/4 «О тарифах на теплоноситель для ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5». Уполномоченный по делу – Чайников Вячеслав Леонидович.

4. Об установлении на 2014 год розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Киров» населению. Уполномоченный по делу – Чайников Вячеслав Леонидович.

5. Об установлении повышающего коэффициента к тарифам на тепловую энергию, применяемого при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета. Докладывает – Юдинцева Наталья Геннадьевна.

6. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для общества с ограниченной ответственностью «Порез», Малмыжский район. Уполномоченный по делу – Кутергина Елена Игоревна.

7. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для сельскохозяйственного производственного кооператива сельхоз-артель колхоз «Зерновой», Малмыжский район. Уполномоченный по делу – Кутергина Елена Игоревна.

8. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2014 год для общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной», Верхнекамский район. Уполномоченный по делу – Петухова Светлана Николаевна.

9. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение на 2014 год для ООО «Водоканал плюс» Оричевский район. Уполномоченный по делу – Зыков Михаил Иванович.

10. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/117 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров»)). Уполномоченный по делу – Зыков Михаил Иванович.

11. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2014 год для администрации Косинского сельского поселения, Зуевский район. Уполномоченный по делу – Винокурова Алена Олеговна.

12. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для общества с ограниченной ответственностью «ПромЖилСервис», Нолинский район. Уполномоченный по делу – Винокурова Алена Олеговна.

13. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для администрации Кордяжского сельского поселения, Зуевский район. Уполномоченный по делу – Винокурова Алена Олеговна.

14. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для администрации Чепецкого сельского поселения, Зуевский район. Уполномоченный по делу – Винокурова Алена Олеговна.

15. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для администрации Сезеневского сельского поселения, Зуевский район. Уполномоченный по делу – Винокурова Алена Олеговна.

16. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для администрации Грековского сельского поселения Тужинского района. Уполномоченный по делу – Силантьева Юлия Игоревна

17. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 02.11.2012 №45/3 «О тарифах на утилизацию (захоронение) ТБО и услуги систем водоснабжения, водоотведения». Уполномоченный по делу – Винокурова Алёна Олеговна.

18. О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для потребителей от котельной по улице Школьная, дом 3, для ООО «Молот – Энерго» г. Вятские Поляны, на 2014 год. Уполномоченный по делу- Силантьева Юлия Игоревна.

19. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управляющая компания «Комфорт», на 2013 год. Уполномоченный по делу – Гаврилов Дмитрий Геннадьевич.

20. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управляющая компания «Комфорт», на 2014 год. Уполномоченный по делу – Гаврилов Дмитрий Геннадьевич.

21. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/134 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Водоканал» (г. Киров)). Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

22. О внесении изменений в решения правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/66 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», от 18.12.2013 № 48/53 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания». Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

23. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 13.07.2007 № 19/1 «Об экспертном совете региональной службы по тарифам Кировской области». Докладывает Петухова Г.И.

24. О тарифах на перевозку граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области, осуществляемую ОАО «Содружество». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

25. О тарифах на перевозку граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области, осуществляемую ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

26. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2014 год по Кировской области. Уполномоченный – Кривошеина Татьяна Николаевна.

27. Об установлении сбытовых надбавок на 2014 год для ОАО «Кировэнергосбыт». Уполномоченный – Кривошеина Татьяна Николаевна.

28. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть». Уполномоченный – Кривошеина Татьяна Николаевна.

29. О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго». Уполномоченный по делу – Булычев Лев Леонидович.

30. Об установлении сбытовых надбавок на 2014 год для ОАО «Оборонэнерго-сбыт». Уполномоченный - Булычев Лев Леонидович.

31. Об установлении сбытовых надбавок на 2014 год для ООО «Русэнергосбыт». Уполномоченный – Обухов Александр Сергеевич.

32. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «ОАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго». Уполномоченный – Кривошеина Татьяна Николаевна.

33. О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2012 № 53/9 «О тарифах на горячую воду и услуги систем водоснабжения и водоотведения». Докладывает Земсков Дмитрий Леонидович.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Чайникова Вячеслава Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Киров».

Основными видами деятельности ОАО «Газпром газораспределение Киров» являются:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям;
- реализация сжиженного газа населению;
- реализация сжиженного газа прочим потребителям.

Юридический адрес: 610035 г. Киров, ул. Пугачева, 4.

Установленная с 01.07.2013 года решением РСТ Кировской области от 28.12.2012 года № 53/5 величина цен на сжиженный газ, реализуемый населению (с НДС):

- газ сжиженный емкостной – 24,91 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах без доставки – 33,89 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя – 36,59 руб./кг

Заявленная величина цен:

на сжиженный газ, реализуемый населению (с НДС):

- газ сжиженный емкостной – 26,21 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах без доставки – 35,65 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя – 38,49 руб./кг.

С заявлением ОАО «Газпром газораспределение Киров» об изменении розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме газа для заправки автотранспортных средств) от 02.12.2013 № 66-01-08-4216 поступили следующие материалы:

- Бухгалтерская и статистическая отчетность ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 9 месяцев 2013 года;
- Расчетные материалы в соответствии с методическими рекомендациями, а также прочие обосновывающие материалы.

Рассмотрев поступившие расчетные материалы и сравнив содержащиеся в них сведения с данными бухгалтерской и статистической отчетности ОАО «Газпром газораспределение Киров», экспертная группа сделала вывод о достоверности расчетных данных.

Анализ финансового состояния ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 9 месяцев 2013 года

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года по данным бухгалтерского учета составила 877,4 млн. руб., - на 12,1% больше, чем за аналогичный период 2012 года. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 931,3 млн. руб. - на 7,6% больше, чем за 9 месяцев 2012 года.

Убыток от продаж составил 53,9 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 9 месяцев 2013 года было положительным (получена прибыль) – 95,8 млн. руб.

Прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 29,4 млн. руб., тогда как за аналогичный период 2012 года был получен убыток 23,6 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Газпром газораспределение Киров» по состоянию на 30.09.2012 г. составила 1169160 тыс. руб. на 4% больше, чем по состоянию на начало года.

Внеоборотные активы на 30.09.2013 составили 872692 тыс. руб., что составляет 74,6% всех активов предприятия, в том числе основные средства 716320 тыс. руб. Размер внеоборотных активов за анализируемый период увеличился за счет роста незавершенного периода на 9,8%.

Оборотные активы ОАО «Газпром газораспределение Киров» на конец анализируемого периода составили 296468 тыс. руб., их доля по состоянию на 30.09.2013 года в структуре всех активов общества составляет 25,4%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и запасы 56,7 и 41,1 процента от оборотных активов соответственно.

За 9 месяцев 2013 года совокупная стоимость оборотных активов снизилась на 11%. Это произошло за счет снижения размера краткосрочной дебиторской задолженности и снижения размера запасов.

Стоимость запасов составила 121787 тыс. руб. (снижение на 6%).

Размер дебиторской задолженности составил 168195 тыс. руб. (снижение на 11%).

По состоянию на 30.09.2013 собственный капитал и резервы составили 792536 тыс. руб. – 67,8% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 на 3 процента, это произошло за счет роста нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 100 тыс. руб., добавочный капитал 89023 тыс. руб., нераспределенная прибыль 703408 тыс. руб.

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Газпром газораспределение Киров» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 54450 тыс. руб. и состоят из отложенных налоговых обязательств и прочих долгосрочных обязательств.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2013 года составили 322174 тыс. руб. что составляет 27,6% всего капитала общества. За анализируемый период размер краткосрочных обязательств увеличился на 16%.

Краткосрочные займы и кредиты ОАО «Газпром газораспределение Киров» на 30.09.2013 составили 114250 тыс. руб., тогда как на 01.01.2013 они составляли 40000 тыс. руб.

За анализируемый период произошло снижение кредиторской задолженности на 15%, по состоянию на 30.09.2013 размер кредиторской задолженности составил 181597 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2013 чистые активы ОАО «Газпром газораспределение Киров» составили 794774 тыс. руб. – рост на 21929 тыс. руб. или на 2,8 процента.

Коэффициент автономии составил 0,7, что свидетельствует о незначительной финансовой зависимости предприятия (норма не менее 0,5). Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 0,46 свидетельствует о незначительной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) – (норма не более 1).

Собственного оборотного капитала на 30.09.2013 Общество не имеет.

Чистые оборотные активы за 9 месяцев 2013 года снизились на 80033 тыс. руб. и составили 389 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,04 до 0,01, то есть ОАО «Газпром газораспределение Киров» немедленно может покрыть только 1 процент всей краткосрочной задолженности. Данный показатель ниже нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 0,58 (при норме не менее 0,75. Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ОАО «Газпром газораспределение Киров» не может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,0. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о значительном снижении его платежеспособности в далекой перспективе.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Газпром газораспределение Киров» является недостаточно стабильным, оно имеет недостаточную и имеющую тенденцию к снижению ликвидность. Деятельность предприятия за 9 месяцев 2013 года была прибыльна.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта) и экономической обоснованности затрат на его реализацию.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта) произведен в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению», утвержденных приказом ФСТ России от 15.06.2007 №129-э/2.

Анализ экономической обоснованности затрат на реализацию сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта).

Учитывая особенности тарифного регулирования, отраженного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации, увеличение розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) в 2014 году эксперты предлагают установить с 01 июля 2014 года.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской, статистической отчетности ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 2010, 2011 годы и 9 месяцев 2012 года, а также расчетов, дополнительных документов и расшифровок, представленных ОАО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с методическими указаниями ФСТ России по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Согласованный Правительством Кировской области объем заказа балансового сжиженного газа на 2014 год составляет 8200 тонн, в том числе плановый объем реализации газа

населению 7904 тонны, пополнение нормативных запасов и технологические потери газа 296 тонн. Общее снижение реализации газа населения в 2014 году составляет по отношению к установленным тарифным решением объемам на 2013 год составляет 19,4 процента.

Экспертами проведена оценка заявленного объема реализации сжиженного газа населению исходя из динамики изменения объемов реализации газа за предыдущие годы и 9 месяцев 2013 года. В результате эксперты считают предложение ОАО «Газпром газораспределение Киров» обоснованным.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов прогноз экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности ОАО «Газпром газораспределение Киров» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» на 2014 год отражен в Приложении № 1 к экспертному заключению и определен предприятию по статьям расходов в следующих размерах:

1. Статья «Оплата газа по оптовой цене» определена в размере 81263,79 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 7904 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа из групповых резервуарных установок, ожидаемого объема потребления баллонного газа и оптовой ценой сжиженного газа для населения в 1 полугодии 2014 года 10058 руб./тонну, установленной приказом ФСТ России от 07.11.2012 № 256-э/2 и во 2 полугодии 2014 года 10480 руб./тонну, установленной приказом ФСТ России от 10.12.2013 № 231-э/2 (находится в минюсте России на регистрации).

2. Транспортные расходы до ГНС определены в размере 28794,27 тыс. руб. - исходя из ожидаемого объема покупки сжиженного газа по оптовым ценам и действующих тарифов на железнодорожные перевозки.

3. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению определены в сумме 261347,25 тыс. руб. или снижены на 12868,89 тыс. руб., по следующим элементам расходов:

3.1. Расходы на оплату труда снижены на 6601,38 тыс. руб. и определены в сумме 127941,54 тыс. руб. Расходы на оплату труда в 1 полугодии 2014 года определены исходя из установленной на 2 полугодие 2012 год среднемесячной заработной платы и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 600 штатных единиц, во 2 полугодии 2014 года проиндексирован на индекс потребительских цен 105,6 в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, рассчитанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (Далее - прогноз СЭР МЭР России) и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 600 штатных единиц.

3.2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены исходя из фонда отплаты труда на 2014 год и изменений налогового законодательства в части уплаты взносов на социальное страхование в размере 30 процентов от средств на оплату труда. Сумма расходов определена в размере 38382,46 тыс. руб. или снижена на 1980,41 тыс. руб.

3.3. Материальные затраты снижены на 1434 тыс. руб. Расходы по статьям «Газ на собственные и технологические нужды» и «Технологические (эксплуатационные) потери газа» определены с учетом снижения объемов реализации газа и индекса роста 104,2 оптовой цены газа с 01.07.2014 года.

3.4. Расходы по статьям «Страховые платежи», «Оплата вневедомственной охраны» и «Аудиторские и консалтинговые услуги» на 1 полугодие 2014 года определены на уровне, установленном на 2 полугодие 2013 года без роста, на 2 полугодие 2014 года с учетом индекса цен производителей 104,8 в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и в целом снижены на 2852,9 тыс. руб.

3.5. Расходы на регистрацию основных средств определены на уровне ожидаемых расходов за 2013 год или снижены на 610 тыс. руб.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта).

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2014 году определена экспертами в сумме 372201,72 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования, отраженного в прогнозе социально-экономического развития и одобренного Правительством Российской Федерации, рост розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) с 01 июля 2014 года определен экспертами на уровне 4,2 процента.

Доходы от реализации сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств) прогнозируются в сумме 207195,54 тыс. руб.

Размер необходимой компенсации убытков из бюджета Кировской области, возникших от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд ОАО «Газпром газораспределение Киров» при применении регулируемых розничных цен на 2014 год, определен в размере 151256,17 тыс. руб.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в баллонах с доставкой.

Стоимость услуг по доставке газа в баллонах до потребителя со складов промежуточного хранения на 2014 год определена с учетом материальных расходов, оплаты труда штатного персонала, занятого на данных видах работ, амортизации в сумме 11157,44 тыс. руб. при объеме реализации 4688 тонн стоимость доставки составляет 2,38 руб./кг без НДС или 2,81 руб./кг. с НДС.

Экономически обоснованные цены на сжиженный газ.

В результате проведенной экспертизы, экспертами определены экономически обоснованные цены на сжиженный газ на 2014 год в следующих размерах:

- Газ сжиженный емкостной – 38,69 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах без доставки – 50,47 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах с доставкой – 52,85 руб./кг без НДС.

В результате произведенной экспертизы, эксперты предлагают утвердить следующие розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) на 2014 год:

№ п/п	Наименование продукции услуг	Единица измерения	руб./кг с НДС	
			с 1 января по 30 июня 2014 года	с 1 июля по 31 декабря 2014 года
1.	Газ сжиженный емкостной	руб./кг	24,91	25,95
2.	Газ сжиженный в баллонах без доставки	руб./кг	33,89	35,31
3.	Газ сжиженный в баллонах с доставкой	руб./кг	36,59	38,12

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Чайников В.Л., Вычегжанин Д.А., Банников К.А.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить цены.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на 2014 год розничные цены на сжиженный газ, реализуемый открытым акционерным обществом «Газпром газораспределение Киров» населению, для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2014 года.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд
(кроме заправки автотранспортных средств), на 2014 год, руб./кг. с НДС

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2014 года	с 1 июля по 31 декабря 2014 года
1.	Газ сжиженный емкостной	руб./кг	24,91	25,95
2.	Газ сжиженный в баллонах без доставки	руб./кг	33,89	35,31
3.	Газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя	руб./кг	36,59	38,12

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Чайникова Вячеслава Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Киров».

Основными видами деятельности ОАО «Газпром газораспределение Киров» являются:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям;
- реализация сжиженного газа населению;
- реализация сжиженного газа прочим потребителям.

Юридический адрес: 610035 г. Киров, ул. Пугачева, 4.

Установленная с 01.07.2013 года решением РСТ Кировской области от 28.12.2012 года № 53/5 величина цен на сжиженный газ, реализуемый населению (с НДС):

- газ сжиженный емкостной – 24,91 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах без доставки – 33,89 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя – 36,59 руб./кг

Заявленная величина цен:

на сжиженный газ, реализуемый населению (с НДС):

- газ сжиженный емкостной – 26,21 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах без доставки – 35,65 руб./кг;
- газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя – 38,49 руб./кг.

С заявлением ОАО «Газпром газораспределение Киров» об изменении розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме газа для заправки автотранспортных средств) от 02.12.2013 № 66-01-08-4216 поступили следующие материалы:

- Бухгалтерская и статистическая отчетность ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 9 месяцев 2013 года;
- Расчетные материалы в соответствии с методическими рекомендациями, а также прочие обосновывающие материалы.

Рассмотрев поступившие расчетные материалы и сравнив содержащиеся в них сведения с данными бухгалтерской и статистической отчетности ОАО «Газпром газораспределение Киров», экспертная группа сделала вывод о достоверности расчетных данных.

Анализ финансового состояния ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 9 месяцев 2013 года

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года по данным бухгалтерского учета составила 877,4 млн. руб., - на 12,1% больше, чем за аналогичный период 2012 года. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 931,3 млн. руб. - на 7,6% больше, чем за 9 месяцев 2012 года.

Убыток от продаж составил 53,9 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 9 месяцев 2013 года было положительным (получена прибыль) – 95,8 млн. руб.

Прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 29,4 млн. руб., тогда как за аналогичный период 2012 года был получен убыток 23,6 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Газпром газораспределение Киров» по состоянию на 30.09.2012 г. составила 1169160 тыс. руб. на 4% больше, чем по состоянию на начало года.

Внеоборотные активы на 30.09.2013 составили 872692 тыс. руб., что составляет 74,6% всех активов предприятия, в том числе основные средства 716320 тыс. руб. Размер внеоборотных активов за анализируемый период увеличился за счет роста незавершенного периода на 9,8%.

Оборотные активы ОАО «Газпром газораспределение Киров» на конец анализируемого периода составили 296468 тыс. руб., их доля по состоянию на 30.09.2013 года в структуре всех активов общества составляет 25,4%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и запасы 56,7 и 41,1 процента от оборотных активов соответственно.

За 9 месяцев 2013 года совокупная стоимость оборотных активов снизилась на 11%. Это произошло за счет снижения размера краткосрочной дебиторской задолженности и снижения размера запасов.

Стоимость запасов составила 121787 тыс. руб. (снижение на 6%).

Размер дебиторской задолженности составил 168195 тыс. руб. (снижение на 11%).

По состоянию на 30.09.2013 собственный капитал и резервы составили 792536 тыс. руб. – 67,8% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 на 3 процента, это произошло за счет роста нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 100 тыс. руб., добавочный капитал 89023 тыс. руб., нераспределенная прибыль 703408 тыс. руб.

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Газпром газораспределение Киров» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 54450 тыс. руб. и состоят из отложенных налоговых обязательств и прочих долгосрочных обязательств.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2013 года составили 322174 тыс. руб. что составляет 27,6% всего капитала общества. За анализируемый период размер краткосрочных обязательств увеличился на 16%.

Краткосрочные займы и кредиты ОАО «Газпром газораспределение Киров» на 30.09.2013 составили 114250 тыс. руб., тогда как на 01.01.2013 они составляли 40000 тыс. руб.

За анализируемый период произошло снижение кредиторской задолженности на 15%, по состоянию на 30.09.2013 размер кредиторской задолженности составил 181597 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2013 чистые активы ОАО «Газпром газораспределение Киров» составили 794774 тыс. руб. – рост на 21929 тыс. руб. или на 2,8 процента.

Коэффициент автономии составил 0,7, что свидетельствует о незначительной финансовой зависимости предприятия (норма не менее 0,5). Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 0,46 свидетельствует о незначительной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) – (норма не более 1).

Собственного оборотного капитала на 30.09.2013 Общество не имеет.

Чистые оборотные активы за 9 месяцев 2013 года снизились на 80033 тыс. руб. и составили 389 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,04 до 0,01, то есть ОАО «Газпром газораспределение Киров» немедленно может покрыть только 1 процент всей краткосрочной задолженности. Данный показатель ниже нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 0,58 (при норме не менее 0,75. Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ОАО «Газпром газораспределение Киров» не может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,0. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о значительном снижении его платежеспособности в далекой перспективе.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Газпром газораспределение Киров» является недостаточно стабильным, оно имеет недостаточную и имеющую тенденцию к снижению ликвидность. Деятельность предприятия за 9 месяцев 2013 года была прибыльна.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта) и экономической обоснованности затрат на его реализацию.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта) произведен в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению», утвержденных приказом ФСТ России от 15.06.2007 №129-э/2.

Анализ экономической обоснованности затрат на реализацию сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта).

Учитывая особенности тарифного регулирования, отраженного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации, увеличение розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) в 2014 году эксперты предлагают установить с 01 июля 2014 года.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской, статистической отчетности ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 2010, 2011 годы и 9 месяцев 2012 года, а также расчетов, дополнительных документов и расшифровок, представленных ОАО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с методическими указаниями ФСТ России по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Согласованный Правительством Кировской области объем заказа балансового сжиженного газа на 2014 год составляет 8200 тонн, в том числе плановый объем реализации газа населению 7904 тонны, пополнение нормативных запасов и технологические потери газа 296 тонн. Общее снижение реализации газа населения в 2014 году составляет по отношению к установленным тарифным решением объемам на 2013 год составляет 19,4 процента.

Экспертами проведена оценка заявленного объема реализации сжиженного газа населению исходя из динамики изменения объемов реализации газа за предыдущие годы и 9 ме-

сяцев 2013 года. В результате эксперты считают предложение ОАО «Газпром газораспределение Киров» обоснованным.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов прогноз экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности ОАО «Газпром газораспределение Киров» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» на 2014 год отражен в Приложении № 1 к экспертному заключению и определен предприятию по статьям расходов в следующих размерах:

1. Статья «Оплата газа по оптовой цене» определена в размере 81263,79 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 7904 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа из групповых резервуарных установок, ожидаемого объема потребления баллонного газа и оптовой ценой сжиженного газа для населения в 1 полугодии 2014 года 10058 руб./тонну, установленной приказом ФСТ России от 07.11.2012 № 256-э/2 и во 2 полугодии 2014 года 10480 руб./тонну, установленной приказом ФСТ России от 10.12.2013 № 231-э/2 (находится в минюсте России на регистрации).

2. Транспортные расходы до ГНС определены в размере 28794,27 тыс. руб. - исходя из ожидаемого объема покупки сжиженного газа по оптовым ценам и действующих тарифов на железнодорожные перевозки.

3. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению определены в сумме 261347,25 тыс. руб. или снижены на 12868,89 тыс. руб., по следующим элементам расходов:

3.1. Расходы на оплату труда снижены на 6601,38 тыс. руб. и определены в сумме 127941,54 тыс. руб. Расходы на оплату труда в 1 полугодии 2014 года определены исходя из установленной на 2 полугодие 2012 год среднемесячной заработной платы и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 600 штатных единиц, во 2 полугодии 2014 года проиндексирован на индекс потребительских цен 105,6 в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, рассчитанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (Далее - прогноз СЭР МЭР России) и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 600 штатных единиц.

3.2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены исходя из фонда отплаты труда на 2014 год и изменений налогового законодательства в части уплаты взносов на социальное страхование в размере 30 процентов от средств на оплату труда. Сумма расходов определена в размере 38382,46 тыс. руб. или снижена на 1980,41 тыс. руб.

3.3. Материальные затраты снижены на 1434 тыс. руб. Расходы по статьям «Газ на собственные и технологические нужды» и «Технологические (эксплуатационные) потери газа» определены с учетом снижения объемов реализации газа и индекса роста 104,2 оптовой цены газа с 01.07.2014 года.

3.4. Расходы по статьям «Страховые платежи», «Оплата вневедомственной охраны» и «Аудиторские и консалтинговые услуги» на 1 полугодие 2014 года определены на уровне, установленном на 2 полугодие 2013 года без роста, на 2 полугодие 2014 года с учетом индекса цен производителей 104,8 в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и в целом снижены на 2852,9 тыс. руб.

3.5. Расходы на регистрацию основных средств определены на уровне ожидаемых расходов за 2013 год или снижены на 610 тыс. руб.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автомобильного транспорта).

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2014 году определена экспертами в сумме 372201,72 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования, отраженного в прогнозе социально-экономического развития и одобренного Правительством Российской Федерации, рост розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) с 01 июля 2014 года определен экспертами на уровне 4,2 процента.

Доходы от реализации сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств) прогнозируются в сумме 207195,54 тыс. руб.

Размер необходимой компенсации убытков из бюджета Кировской области, возникших от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд ОАО «Газпром газораспределение Киров» при применении регулируемых розничных цен на 2014 год, определен в размере 151256,17 тыс. руб.

Расчет размера розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в баллонах с доставкой.

Стоимость услуг по доставке газа в баллонах до потребителя со складов промежуточного хранения на 2014 год определена с учетом материальных расходов, оплаты труда штатного персонала, занятого на данных видах работ, амортизации в сумме 11157,44 тыс. руб. при объеме реализации 4688 тонн стоимость доставки составляет 2,38 руб./кг без НДС или 2,81 руб./кг. с НДС.

Экономически обоснованные цены на сжиженный газ.

В соответствии с пунктом 2.1. постановления Правительства Кировской области от 28.12.2012 № 189/908 «О предоставлении субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд», решением правления региональной службы по тарифам Кировской области устанавливается экономически обоснованная цена за единицу сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд, на соответствующий финансовый год.

Расчет экономически обоснованных цен за единицу сжиженного газа, применяемых исключительно для расчета размера субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд, на 2014 год произведен по материалам экспертизы по установлению розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Газпром газораспределение Киров» населению для бытовых целей на 2014 год.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2014 году определена экспертами в сумме 372201,72 тыс. руб.

В результате предлагаем установить экономически обоснованные цены за единицу сжиженного газа, применяемые исключительно для расчета размера субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд на 2014 год в следующих размерах:

В результате проведенной экспертизы, экспертами определены экономически обоснованные цены на сжиженный газ на 2014 год в следующих размерах:

- Газ сжиженный емкостной – 38,69 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах без доставки – 50,47 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах с доставкой – 52,85 руб./кг без НДС.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Чайников В.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить цены.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить экономически обоснованные цены за единицу сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд, на 2014 год в следующих размерах:

- Газ сжиженный емкостной – 38,69 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах без доставки – 50,47 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах с доставкой – 52,85 руб./кг без НДС.

2. Экономически обоснованные цены применяются исключительно для расчета размера субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Чайников Вячевлав Леонидович доложил членам правления.

Решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/3 «О тарифах на теплоноситель для ЗАО «Кировская ТЭЦ-1» на 2014 год» установлен тариф на теплоноситель, поставляемый закрытым акционерным обществом «Кировская ТЭЦ-1», владеющим источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель для химически обессоленной воды в размере 67,16 руб./куб.м.

Реализация теплоносителя осуществляется ЗАО «Кировская ТЭЦ-1» через посредника – Кировский филиал ОАО «ТГК-5».

Предлагаем внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/4 «О тарифах на теплоноситель для ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5» на 2014 год» изменение, изложив приложение в новой редакции:

Тарифы на теплоноситель на 2014 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			Вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-3	Одноставочный, руб./куб. м	12,13*	51,60**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-4	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	67,63**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-5	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	-
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» от ЗАО «Кировская ТЭЦ-1»	Одноставочный, руб./куб. м	-	67,16**
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
2.	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-3	Одноставочный, руб./куб. м	12,13*	51,60**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-4	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	67,63**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-5	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	-
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» от ЗАО «Кировская ТЭЦ-1»	Одноставочный, руб./куб. м	-	67,16**

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

* Вода химически очищенная, ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», СанПиН 2.1.4.1074-01 «Вода питьевая».

**химически обессоленная вода

***химически очищенная сетевая вода

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Чайников В.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/4 «О тарифах на теплоноситель для ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5», изложив приложение в новой редакции согласно приложению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на теплоноситель на 2014 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			Вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-3	Одноставочный, руб./куб. м	12,13*	51,60**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-4	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	67,63**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-5	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	-
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» от ЗАО «Кировская ТЭЦ-1»	Одноставочный, руб./куб. м	-	67,16**
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
2.	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-3	Одноставочный, руб./куб. м	12,13*	51,60**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-4	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	67,63**
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» ТЭЦ-5	Одноставочный, руб./куб. м	24,48***	-
	филиал ОАО «ТГК-5» «Кировский» от ЗАО «Кировская ТЭЦ-1»	Одноставочный, руб./куб. м	-	67,16**

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

* Вода химически очищенная, ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», СанПиН 2.1.4.1074-01 «Вода питьевая».

**химически обессоленная вода

***химически очищенная сетевая вода

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Чайникова Вячеслава Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Киров».

Основным видом деятельности ООО «Газпром межрегионгаз Киров» является реализация природного газа.

Юридический адрес: 610004 г. Киров, ул. Большевиков, 18.

Установленная на 2013 год решением РСТ Кировской области от 28.12.2012 года № 53/5 величина цен:

№ п/п	Наименование вида бытовых нужд населения	Единица измере-ния	Цена с НДС	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

			2013 года	2013 года
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты	руб./куб.м.	5,46	6,28
2	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты при отсутствии центрального горячего водоснабжения	руб./куб.м.	5,46	6,28
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	руб./куб.м.	5,46	5,38
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели	руб./куб.м.	3,86	4,42
5	Отопление с годовым потреблением газа до 10 тыс. куб. м. включительно	руб./куб.м.	3,71	4,42
6	Отопление с годовым потреблением газа от 10 до 100 тыс. куб. м. включительно	руб./куб.м.	3,71	4,23
7	Отопление с годовым потреблением газа свыше 100 тыс. куб. м.	руб./куб.м.	3,71	4,07

Анализ финансового состояния ООО «Газпром межрегионгаз Киров» за 9 месяцев 2013 года

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года по данным бухгалтерского учета составила 8151,2 млн. руб., - на 29,1% больше, чем за аналогичный период 2012 года. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 7357,3 млн. руб. - на 29,4% больше, чем за 9 месяцев 2012 года.

Прибыль от продаж составила 126,0 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 9 месяцев 2013 года было отрицательным (получен убыток) – 4,7 млн. руб.

Чистая прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 100,7 млн. руб. За аналогичный период 2012 года 49,98 млн. руб.

Валюта баланса ООО «Газпром межрегионгаз Киров» по состоянию на 30.09.2013 г. составила 1689005 тыс. руб. на 5% больше, чем по состоянию на начало года.

Внеоборотные активы на 30.09.2013 составили 700801 тыс. руб., что составляет 41,5% всех активов предприятия, в том числе основные средства 41131 тыс. руб. Размер внеоборотных активов за анализируемый период увеличился на 71,12% за счет активов, подлежащих передаче инвесторам.

Оборотные активы ООО «Газпром межрегионгаз Киров» на конец анализируемого периода составили 988204 тыс. руб., их доля по состоянию на 30.09.2013 года в структуре всех активов общества составляет 58,5%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают денежные средства и краткосрочная дебиторская задолженность 67,5 и 28,4 процента от оборотных активов соответственно.

За 9 месяцев 2013 года совокупная стоимость оборотных активов снизилась на 18%. Это произошло за счет снижения размера дебиторской задолженности.

Размер дебиторской задолженности составил 316568 тыс. руб. (снижение на 40%).

Размер денежных средств составил 667412 тыс. руб. (рост на 0,2%).

По состоянию на 30.09.2013 собственный капитал и резервы составили 337382 тыс. руб. – 20,0% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 на 39 процентов, это произошло за счет увеличения нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 10 тыс. руб., нераспределенная прибыль 337372 тыс. руб.

Долгосрочных займов и кредитов ООО «Газпром межрегионгаз Киров» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 816 тыс. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2013 года составили 1350807 тыс. руб. что составляет 80% всего капитала общества. За анализируемый период размер краткосрочных обязательств снизился на 1%.

Краткосрочных займов и кредитов ООО «Газпром межрегионгаз Киров» на 30.09.2013 не имеет.

За анализируемый период произошло снижение кредиторской задолженности на 1%, по состоянию на 30.09.2013 размер кредиторской задолженности составил 1349159 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2013 чистые активы ООО «Газпром межрегионгаз Киров» составили 337382 тыс. руб. – рост на 93895 тыс. руб. или на 38,6 процентов.

Коэффициент автономии составил 0,201, что свидетельствует о значительной финансовой зависимости предприятия (норма не менее 0,5). Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 3,987 свидетельствует о значительной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) – (норма не более 1).

Собственный оборотный капитал и чистые оборотные активы по состоянию на 30.09.2013 отсутствуют.

Коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,49, то есть ООО «Газпром межрегионгаз Киров» немедленно может покрыть почти половину всей краткосрочной задолженности. Данный показатель в пределах нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 0,7 (при норме не менее 0,75). Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ООО «Газпром межрегионгаз Киров» не может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,73. Он показывает, что Общество не может погасить все краткосрочные обязательства без реализации внеоборотных активов. Величина данного показателя значительно ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия, можно сделать вывод о его недостаточной платежеспособности.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ООО «Газпром межрегионгаз Киров» является недостаточно стабильным, так как оно имеет недостаточно прочную финансовую устойчивость и низкую платежеспособность в долгосрочной перспективе.

Расчет размера розничных цен на природный газ, реализуемый населению на 2014 год.

Расчет розничных цен на природный газ, реализуемый населению, на 2014 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению (далее - Методические указания), утвержденными Приказом ФСТ России от 27.10.2011 года №252-э/2, с учетом дифференциации розничных цен по направлениям потребления газа, исходя из:

- объема реализации природного газа населению;
- оптовой цены на газ, реализуемый населению;
- региональной составляющей розничной цены, включающей в себя расходы на транспортировку газа по газораспределительным сетям и плату за снабженческо-сбытовые услуги;
- коэффициентов дифференциации региональной составляющей розничных цен по направлениям потребления газа.

Оптовая цена на природный газ установлена Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.12.2011 г. № 333-э/2 в размере 2933 руб./1000 куб.м. с 1 июля 2012 года и с 1 июля 2014 года в размере 3056 руб./1000 куб.м. (проект приказа ФСТ России).

Региональная составляющая розничной цены установлена в следующих размерах:

– тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям по группе «население» установлены Федеральной службы по тарифам России в размере 1167,92 руб./1000 куб.м. с 1 июля 2013 года (приказ ФСТ России от 27.11.2012 № 278-э/6) и 1167,92 руб./1000 куб.м. с 1 июля 2014 года (проект приказа ФСТ России).

- плата за снабженческо-сбытовые услуги установлена Федеральной службы по тарифам России в размере 284,34 руб./1000 куб.м. с 1 июля 2013 года (приказ ФСТ России от 27.11.2012 № 278-э/6) и 284,34 руб./1000 куб.м. с 1 июля 2014 года (проект приказа ФСТ России).

Средняя розничная цена сформирована исходя из трех составляющих:

- оптовой ценой газа, реализуемого населению;

- тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям по группе «население»;

- платы за снабженческо-сбытовые услуги по группе «население».

В результате, средняя розничная цена на природный газ для населения в 1 полугодии 2014 года составит 5,17 руб./куб.м. с НДС без роста к уровню 2 полугодия 2013 года, во 2 полугодии 2014 года 5,32 руб./куб.м. с НДС с ростом к уровню 1 полугодия 2014 года 2,9 процента.

Расчет дифференцированных по направлениям потребления газа розничных цен, выполнен в соответствии с Методическими указаниями. Коэффициенты дифференциации (удельной сложности) по видам потребления газа, приняты экспертами в следующих размерах:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 7,35;

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 7,35;

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 5,0;

- на отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 2,5;

- на отопление с годовым потреблением газа до 10 тыс. куб. м. включительно – 2,5;

- на отопление с годовым потреблением газа от 10 до 100 тыс. куб. м. включительно – 2,0;

- на отопление с годовым потреблением газа свыше 100 тыс. куб. м. – 1,6.

Валовой доход ООО «Газпром межрегионгаз Киров» от реализации природного газа населению в 2014 году при прогнозируемом объеме реализации 137 млн. куб. м. составит 708198,2 тыс. руб. с НДС.

Учитывая изменение объемов потребления газа по видам потребления, индекс изменения цен по видам потребления составит от 104,0 до 104,2 процентов (Приложение №1).

В результате эксперты предлагают установить следующие розничные цены на природный газ для населения по направлениям потребления газа:

№ п/п	Наименование вида бытовых нужд населения	Единица измерения	Цена с НДС	
			с 1 января по 30 июня 2014 года	с 1 июля по 31 декабря 2014 года
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты	руб./куб.м.	6,28	6,54
2	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты при отсутствии центрального горячего водоснабжения	руб./куб.м.	6,28	6,54
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев			

	воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	руб./куб.м.	5,38	5,60
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели	руб./куб.м.	4,42	4,60
5	Отопление с годовым потреблением газа до 10 тыс. куб. м. включительно	руб./куб.м.	4,42	4,60
6	Отопление с годовым потреблением газа от 10 до 100 тыс. куб. м. включительно	руб./куб.м.	4,23	4,40
7	Отопление с годовым потреблением газа свыше 100 тыс. куб. м.	руб./куб.м.	4,07	4,24

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Чайников В.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить цены.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие на 2014 год розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Киров» населению, согласно приложению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению на 2014 год

№ п/п	Наименование вида бытовых нужд населения	Единица измерения	Цена с НДС	
			с 1 января по 30 июня 2014 года	с 1 июля по 31 декабря 2014 года
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты	руб./куб.м.	6,28	6,54
2	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты при отсутствии центрального горячего водоснабжения	руб./куб.м.	6,28	6,54
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	руб./куб.м.	5,38	5,60
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели	руб./куб.м.	4,42	4,60
5	Отопление с годовым потреблением газа до 10 тыс. куб. м. включительно	руб./куб.м.	4,42	4,60

6	Отопление с годовым потреблением газа от 10 до 100 тыс. куб. м. включительно	руб./куб.м.	4,23	4,40
7	Отопление с годовым потреблением газа свыше 100 тыс. куб. м.	руб./куб.м.	4,07	4,24

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Юдинцеву Наталью Геннадьевну, которая доложила результаты экспертизы.

В соответствии с пунктом 144 Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами к тарифам на тепловую энергию (мощность) применяются повышающие коэффициенты, устанавливаемые органом регулирования в размере, равном 1,01.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, предлагается установить с 01 января 2014 года повышающий коэффициент к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемый при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами, в размере, равном 1,01.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Юдинцева Н.Г.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить коэффициент.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить повышающий коэффициент к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемый при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами, в размере, равном 1,01.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2014 года.

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кутергину Елену Игоревну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения на период регулирования: единый сельхозналог (освобождены от уплаты НДС);

Действующий тариф установлен решением РСТ Кировской области от 28.06.2013 № 21/12 в размере 10,72 руб. за 1 куб. метр.

Заявляемая величина тарифа: 12,93 руб. за 1 куб. метр;

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом ЖКХ Кировской области.

Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения:

- количество артезианских скважин – 2 шт.,
- количество водонапорных башен – 2 шт.,
- протяженность водопроводных сетей – 5,0 км.

В результате рассмотрения производственной программы на 2013 г. экспертная группа предлагает утвердить без изменения производственную программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 31,77 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 31,53 тыс.м ³ (99,2% от объема реализации).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) представлен для утверждения ООО «Порез» на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Имущество для оказания услуги по водоснабжению находится в собственности ООО «Порез».

ООО «Порез» для обоснования тарифа представлены планируемые затраты на производство услуги системы водоснабжения с расшифровками по статьям затрат.

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (сентябрь 2013 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

- статья «Покупная электрическая энергия» - расходы приняты экспертной группой исходя из объема эл. энергии, рассчитанного предприятием и нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего уровня напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом увеличения в 2014 году на индекс изменения цен на электроэнергию 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 1,41 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 4,85 руб./кВт.ч. (с НДС);

- статья «Оплата труда основного производственного персонала» – расходы на оплату труда определены экспертной группой исходя из фонда оплаты труда, принятого при регулировании тарифа на 2013 год и индекса потребительских цен (далее ИПЦ) на 2014 год 105,6 % (Прогноз СЭР МЭР России);

- статья «Отчисления на социальные нужды» - расходы определены в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 (в ред. от 25.12.2012) № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 29,6% от суммы затрат на оплату труда;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой на основании представленного расчета на замену насоса;

- статья «Амортизация основных средств» – расходы приняты по расчету предприятия;

- статья «Прочие прямые расходы» – расходы приняты с корректировкой в части расчета водного налога (Основание: Налоговый кодекс РФ, статья 333.12);

- статья «Общексплуатационные расходы» - расходы приняты по расчету предприятия и включают в себя затраты на оплату труда административного персонала исходя из численности АУП в количестве 0,01 единицы, прочие составляющие затраты данной статьи включают расходы на услуги связи, канцтовары, страхование и распределены между видами деятельности в соответствии с утвержденной на предприятии учетной политикой.

В расчет суммы необходимой прибыли предприятием включены расходы на социальное развитие, которые документально не подтверждены и экспертной группой не приняты.

В соответствии с Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Порез» по производству и реализации питьевой воды (питьевое водоснабжение) на 2014 г. составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 346,56 тыс.руб., в том числе:
 - затраты на покупную электрическую энергию в размере 224,93 тыс.руб.;
 - затраты на оплату труда в размере 36,28 тыс.руб.;
 - отчисления на социальные нужды в размере 10,74 тыс.руб.;
 - ремонт и техническое обслуживание в размере 30,00 тыс.руб.;
 - амортизация основных средств в размере 9,32 тыс.руб.;
 - прочие прямые расходы в размере 2,66 тыс.руб.;
 - цеховые расходы в размере 1,95 тыс.руб.;
 - общеэксплуатационные расходы в размере 30,69 тыс.руб.
2. Расходы, из прибыли — 0 тыс.руб.
3. Необходимая валовая выручка – 346,56 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Порез» на территории муниципального образования Ральниковского сельского поселения Малмыжского района Кировской области экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	10,72	11,10
Прочие потребители	10,72	11,10

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.1 НК РФ.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Кутергина Е.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) общества с ограниченной ответственностью «Порез» (Малмыжский район).

2. Установить и ввести в действие тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Порез» на территории муниципального образования Ральниковское сельское поселение Малмыжского района Кировской области, согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества

с ограниченной ответственностью «Порез» на территории муниципального образования Ральниковское сельское поселение Малмыжского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	10,72	11,10
	Прочие потребители	10,72	11,10

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.1 НК РФ.

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кутергину Елену Игоревну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения на период регулирования: общепринятая.

Действующий тариф установлен решением РСТ Кировской области от 28.06.2013 № 21/11 в размере 17,79 руб./м³ без НДС.

Заявляемая величина тарифа: 27,17 руб. за 1 куб. метр;

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом ЖКХ Кировской области.

Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения:

- количество артезианских скважин – 4 шт.,
- количество водонапорных башен – 4 шт.,
- протяженность водопроводных сетей – 6,0 км.

В результате рассмотрения производственной программы на 2014 г. экспертная группа предлагает утвердить без изменения производственную программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 40,84 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 6,35 тыс.м ³ (15,55% от объема реализации).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

СПК СА колхоз «Зерновой» для обоснования тарифов представлены планируемые затраты на производство данных услуг с расшифровками по статьям затрат.

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (сентябрь 2013 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

- статья «Покупная электрическая энергия» - расходы скорректированы экспертной группой исходя из объема эл. энергии по расчету предприятия и нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учетом увеличения в 2014 году на индекс изменения цен на электроэнергию 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 1,17 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 5,17 руб./кВт.ч. (без НДС);

- статья «Оплата труда основного производственного персонала» – расходы на оплату труда определены экспертной группой исходя из численности производственного персонала в количестве 1 штатной единицы согласно рекомендуемых нормативов численности в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» и среднемесячной заработной платы по расчету предприятия;

- статья «Отчисления на социальные нужды» - расходы определены в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 (в ред. от 25.12.2012) № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 29,6% от суммы затрат на оплату труда;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - затраты приняты экспертной группой на уровне заявленных на замену трех насосов, шести манометров, четырех задвижек;

- статья «Расходы на проведение аварийно-восстановительных работ» - расходы приняты экспертной группой на уровне заявленных на плановые ремонты аварийных участков водопроводных сетей, в том числе, на материалы: труба п/э – 25 п.м., электроды – 5 кг, цемент, песок;

- статья «Амортизация основных средств» – расходы приняты на уровне, предложенном предприятием в соответствии с представленным расчетом;

- статья «Расходы на химреагенты» - расходы приняты на уровне, предложенном предприятием в соответствии с представленным расчетом;

- статья «Прочие прямые расходы» – расходы приняты на уплату водного налога, исключены неподтвержденные документально расходы на проведение энергоаудита;

- статья «Цеховые расходы» - приняты по расчету предприятия и включают в себя затраты на оплату труда цехового персонала, исходя из численности 0,4 ед., затраты на проведение анализов воды;

- статья «Общексплуатационные расходы» - затраты приняты по расчету предприятия и включают в себя затраты на оплату труда административного персонала исходя из численности АУП в количестве 0,01 единицы, прочие составляющие затраты данной статьи (услуги связи, канцтовары, страхование) распределены между видами деятельности в соответствии с утвержденной на предприятии учетной политикой;

В расчет суммы необходимой прибыли включены расходы на социальное развитие, на поощрение, на прочие цели и расходы по уплате налогов, которые документально не подтверждены и экспертной группой не приняты.

В соответствии с Основами ценообразования и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку СПК СА колхоз «Зерновой» на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по производству и реализации услуги системы водоснабжения на 2014 г. составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 735,73 тыс.руб., в том числе:

- затраты на покупную электрическую энергию в размере 258,88 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда в размере 89,87 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды в размере 26,60 тыс.руб.;
- ремонт и техническое обслуживание в размере 114,45 тыс.руб.;
- расходы на проведение аварийно-восстановительных работ – 12,63 тыс.руб.;
- амортизация основных средств в размере 37,95 тыс.руб.;
- прочие прямые расходы в размере 42,30 тыс.руб.;
- расходы на химреагенты в размере 4,83 тыс.руб.;
- цеховые расходы в размере 85,17 тыс.руб.;
- общексплуатационные расходы в размере 63,05 тыс.руб.

2. Расходы, из прибыли — 0 тыс.руб.

3. Необходимая валовая выручка – 735,73 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей СПК СА колхоз «Зерновой» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории муниципального образования Староирюкского сельского поселения Малмыжского района Кировской области в следующем размере:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	20,99	21,52
Прочие потребители	17,79	18,24

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Кутергина Е.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на услугу системы водоснабжения сельскохозяйственного производственного кооператива – сельскохозяйственная артель – колхоз «Зерновой» (Малмыжский район).

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива – сельскохозяйственная артель – колхоз «Зерновой» на территории муниципального образования Староирюкского сельского поселения Малмыжского района Кировской области, согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива – сельскохозяйственная артель – колхоз «Зерновой» на территории муниципального образования Староирюкского сельского поселения Малмыжского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	20,99	21,52
	Прочие потребители	17,79	18,24

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Петухову Светлану Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения на регулируемый период: упрощенная (доходы минус расходы).

Действующие тарифы: установлены решением правления РСТ Кировской области от 01.11.2013 № 40/29: питьевая вода – 25,87 руб.м3, водоотведение – 8,43 руб./м3.

Заявляемые величины тарифов:

питьевая вода (питьевое водоснабжение) – 30,41 руб. за 1 куб.м.,

водоотведение – 13 руб. 47 коп за 1 куб.м.,

Производственная программа на 2014 г. представлена и согласована в установленном порядке с департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Основные технические показатели систем водоснабжения и водоотведения:

питьевая вода (питьевое водоснабжение)	водоотведение
<ul style="list-style-type: none"> - подземный источник, поверхностный (р. Пони); - количество скважин – 4 ед. - количество насосов – 2 ед. - водонапорная башня – 1 ед. - протяженность водопроводных сетей – 43,1 км. 	<ul style="list-style-type: none"> – насосные станции - 1 ед. - протяженность канализационных сетей – 18 км.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» (Верхнекамский район) представило расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» оказывает услуги по водоснабжению и водоотведению потребителям на территории Лесного городского поселения Верхнекамского района на Кировской области.

Основные средства переданы администрацией Лесного городского поселения Верхнекамского района по договору безвозмездного пользования от 03.12.2013 № 7 на основании постановления администрации Лесного городского поселения Верхнекамского района от 23.09.2013 № 214.

В результате рассмотрения производственной программы на 2014 г. экспертная группа предлагает утвердить программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение:

Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Водоотведение
- объем реализации услуги – 217,1 тыс. м3 в год, в том числе населению – 152,9 тыс.м3 (70,43%);	- объем реализации услуги – 149,4 тыс. м3 в год, в том числе населению – 122,92 тыс.м3 (82,53%);

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (сентябрь 2013 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

– статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - затраты определены экспертной группой исходя из объема поднятой воды при удельной норме расхода эл. энергии, учтенной при регулировании тарифа на базовый период — 3,1 кВт.ч./куб.м. Тарифы на электрическую энергию учтены экспертной группой по высокому напряжению на уровне, предложенном предприятием (удельный расход эл. энергии — 3,1 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС));

– статья «Затраты на оплату труда» - затраты пересчитаны экспертной группой и приняты с учетом расходов, учтенных при регулировании тарифа на базовый период, с применением прогнозного индекса на 2014 год в размере 105,6% (Прогноз СЭР МЭР России).

– статья «Отчисления на социальные нужды» - затраты пересчитаны экспертной группой исходя из скорректированной суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) с учетом корректировки фонда оплаты труда работников. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ.

– статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - экспертной группой учтены затраты по приобретению насоса ЭЦВ 8-125-500, а также расходы на завершение ремонтных работ по устройству системы холодного водоснабжения по ул. Новая, ул. Созимская, ул. Вокзальная, ул. Лесозаводская, предусмотренных в тарифе на базовый период;

– статья «Прочие прямые расходы» - затраты определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со статьей 333.12 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– статья «Цеховые расходы» - затраты пересчитаны экспертной группой исходя из затрат по заработной плате и отчислениям на социальные нужды, включенных в тариф на базовый период с применением ИПЦ на 2014 год – 105,6 % (Прогноз СЭР МЭР России) и прочих расходов – с применением индекса цен производителей на 2014 год – 104,8 % (Прогноз СЭР МЭР России).

– статья «Общексплуатационные расходы» - затраты определены экспертной группой исходя из затрат по заработной плате и отчислениям на социальные нужды, учтенных в тарифе на базовый период с учетом ИПЦ на 2014 год – 105,6% (Прогноз СЭР МЭР России) и прочих расходов – с применением индекса цен производителей на 2014 год – 104,8 % (Прогноз СЭР МЭР России).

Налог на доходы определен в соответствии с действующей на предприятии системой налогообложения.

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включенные в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» по оказанию услуги водоснабжения на 2014 год, с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 5716,46 тыс. руб., в том числе:

- затраты на покупку электрической энергии – 3968,06 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда – 790,05 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 238,6 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание – 79,28 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 32,38 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 170,39 тыс. руб.
- общексплуатационные расходы – 437,71 тыс. руб.

2. Расходы из прибыли всего — 57,58 тыс. руб., в том числе:

- налог на доходы 57,58 тыс. руб.

3. Необходимая валовая выручка — 5774,04 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Лесного городского поселения Верхнекамского района Кировской области в следующем размере:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр
------------------------	-----------------------------

	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	25,87	27,18
Прочие потребители	25,87	27,18

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на водоотведение включены следующие статьи затрат:

– статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - затраты определены экспертной группой исходя из объема сточных вод и удельного расхода электроэнергии, учтенного при регулировании тарифа на базовый период. Тарифы на электрическую энергию по низкому напряжению определены РСТ Кировской области с учётом прогнозной цены на электроэнергию на 2013 год (удельный расход эл. энергии — 0,29 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч. (с НДС));

– статья «Затраты на оплату труда» - затраты пересчитаны экспертной группой и приняты с учетом средней заработной платы в размере 8178,55 и численности основного производственного персонала 2 человек в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66;

– статья «Отчисления на социальные нужды» - затраты пересчитаны экспертной группой исходя из скорректированной суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) с учетом корректировки фонда оплаты труда работников. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ.

– статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - экспертной группой учтены затраты по ремонту участка канализационных сетей в п. Лесной (170 м) в соответствии с представленной сметой, согласованной с администрацией Лесного городского поселения Верхнекамского района.

– статья «Прочие прямые расходы» - затраты определены экспертной группой по предложению предприятия в соответствии с представленным расчетом.

– статья «Цеховые расходы» - затраты пересчитаны экспертной группой исходя из затрат по заработной плате и отчислениям на социальные нужды, включенных в тариф на базовый период с применением ИПЦ на 2014 год – 105,6 % (Прогноз СЭР МЭР России) и прочих расходов – с применением индекса цен производителей на 2014 год – 104,8 % (Прогноз СЭР МЭР России).

– статья «Общексплуатационные расходы» - затраты определены экспертной группой исходя из затрат по заработной плате и отчислениям на социальные нужды, учтенных в тарифе на базовый период с учетом ИПЦ на 2014 год – 105,6% (Прогноз СЭР МЭР России) и прочих расходов – с применением индекса цен производителей на 2014 год – 104,8 % (Прогноз СЭР МЭР России).

Налог на доходы определен в соответствии с действующей на предприятии системой налогообложения.

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включенные в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» по оказанию услуги водоотведения на 2014 год, с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 1281,92 тыс. руб., в том числе:
 - затраты на покупку электрической энергии – 257,08 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда – 200,35 тыс. руб.;
 - отчисления на социальные нужды – 60,51 тыс. руб.;

- ремонт и техническое обслуживание – 448,54 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 26,04 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 177,74 тыс. руб.
- общеэксплуатационные расходы – 93,82 тыс. руб.
- 2. Расходы из прибыли всего — 12,77 тыс. руб., в том числе:
 - налог на доходы 12,77 тыс. руб.
- 3. Необходимая валовая выручка — 1276,85 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» тариф на водоотведение на территории Лесного городского поселения Верхнекамского района Кировской области в следующем размере:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	8,43	8,67
Прочие потребители	8,43	8,67

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Петухова С.Н.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» (Верхнекамский район).

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» на территории Лесного городского поселения Верхнекамского района Кировской области согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация жилищно-коммунального хозяйства п. Лесной» на территории Лесного городского поселения Верхнекамского района

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое)	Население, собственники жилых помещений и исполнители	25,87	27,18

водоснабжение)	коммунальных услуг		
	Прочие потребители	25,87	27,18
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	8,43	8,67
	Прочие потребители	8,43	8,67

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Зыкова Михаила Ивановича, который доложил результаты экспертизы.

Система налогообложения: упрощенная.

Действующие тарифы устанавливаются впервые.

Заявляемые тарифы: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в размере — 16,17 руб./м³, на водоотведение в размере — 15,19 руб./м³.

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения.

Забор воды осуществляется из 9 скважин в пгт. Мирный. Общая протяжённость сетей водопровода составляет – 27710 метров.

Очистка сточной жидкости осуществляется на очистных сооружениях в пгт. Мирный в безвозмездном пользовании находится канализационная насосная станция. Общая протяжённость сетей канализации составляет – 9100 метров.

В результате рассмотрения производственной программы на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить, без изменений, программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
1. Объемы реализации – 120,0 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 60,0 тыс. м ³ (50,0 % от объема реализации).	1. Объемы реализации – 90,0 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 80,0 тыс. м ³ (88,89 % от объема реализации).
2. Мероприятия по повышению эффективности работы объектов водоснабжения предусмотрены в размере 137,00 тыс. руб. на ремонт водопровода в пгт Мирный.	2. Мероприятия по повышению эффективности работы объектов водоотведения предусмотрены в размере 228,00 тыс. руб. на ремонт канализации в пгт Мирный.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Ранее питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на территории Мирнинского городского поселения Оричевского района оказывало предприятие ООО «Водоканал» по тарифам, утвержденным решением правления РСТ Кировской области от 23.11.2012 № 48/3 в размерах: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 15,53 руб./м³, на водоотведение – 15,19 руб./м³.

Объекты коммунальной инфраструктуры в соответствии с договором аренды № 21 от 24.05.2007, заключенными с администрацией Оричевского района, и договорами безвозмездного пользования, заключенными с администрацией городского поселения, находятся в эксплуатации у ООО «ВОДОКАНАЛ плюс».

ООО «ВОДОКАНАЛ плюс» для обоснования тарифов представлены планируемые затраты на производство данных услуг с расшифровками по статьям затрат.

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (сентябрь 2013 г.) (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

- статья «Покупная электрическая энергия» - расходы приняты экспертной группой на уровне, предложенном предприятием исходя из нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом увеличения в 2014 году на индекс изменения цен на электроэнергию 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 1,33 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС));

- статья «Оплата труда» - расходы приняты экспертной группой на уровне, предложенном предприятием. Численность основного персонала 3,0 штатные единицы, принята экспертной группой по предложению предприятия в соответствии со штатным расписанием. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой на проведение мероприятий, предусмотренных производственной программой, подтвержденные сметными расчетами, согласованными с администрацией Мирнинского городского поселения Оричевского района;

- статья «Прочие расходы» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога;

- статья «Общексплуатационные расходы» - расходы приняты экспертной группой на уровне, предложенном предприятием в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой;

Налог на доходы определен в соответствии с действующей на предприятии системой налогообложения.

В соответствии с Основами ценообразования и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «ВОДОКАНАЛ плюс» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2014 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 1882,64 тыс. руб., в том числе:

- затраты на покупку электрической энергии в размере 976,98 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда в размере 320,79 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в размере 96,88 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств в размере 137,0 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы в размере 41,70 тыс. руб.;
- общексплуатационные расходы в размере 309,28 тыс. руб.

2. Расходы из прибыли всего — 19,02 тыс. руб., в том числе:

- налоги, сборы, платежи в размере 19,02 тыс. руб.

3. Необходимая валовая выручка — 1901,66 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «ВОДОКАНАЛ плюс» на территории Мирнинского городского поселения Оричевского района экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	15,53	16,17
Прочие потребители	15,53	16,17

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на водоотведение включены следующие статьи затрат:

- статья «Покупная электрическая энергия» - расходы приняты экспертной группой на уровне, предложенном предприятием исходя из нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом увеличения в 2014 году на индекс изменения цен на электроэнергию 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 0,49 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС));

- статья «Оплата труда» - расходы приняты экспертной группой на уровне, предложенном предприятием. Численность основного персонала 4,0 штатные единицы, принята экспертной группой по предложению предприятия в соответствии со штатным расписанием. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой на проведение мероприятий, предусмотренных производственной программой, подтвержденные сметными расчетами, согласованными с администрацией Мирнинского городского поселения Оричевского района;

- статья «Общексплуатационные расходы» - расходы приняты экспертной группой на уровне, предложенном предприятием в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой;

Налог на доходы определен в соответствии с действующей на предприятии системой налогообложения.

В соответствии с Основами ценообразования и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «ВОДОКАНАЛ плюс» по производству и реализации услуги по водоотведению на 2014 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 1382,10 тыс. руб., в том числе:
 - затраты на покупку электрической энергии в размере 260,25 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда в размере 390,09 тыс. руб.;
 - отчисления на социальные нужды в размере 117,81 тыс. руб.;
 - ремонт и техническое обслуживание основных средств в размере 228,00 тыс. руб.;
 - общексплуатационные расходы в размере 385,96 тыс. руб.
2. Расходы из прибыли всего — 13,96 тыс. руб., в том числе:
 - налоги, сборы, платежи в размере 13,96 тыс. руб.
3. Необходимая валовая выручка — 1396,06 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «ВОДОКАНАЛ плюс» на территории Мирнинского городского поселения Оричевского района экономически обоснованные тарифы на водоотведение с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр
------------------------	-----------------------------

	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	15,19	15,83
Прочие потребители	15,19	15,83

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Зыков М.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ плюс» (Оричевский район).

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ плюс» (Оричевский район) на территории Мирнинского городского поселения Оричевского района согласно приложению к настоящему решению.

3. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 18.10.2013 № 37/4 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» (Оричевский район)» следующие изменения:

3.1. Заменить в пункте 2 и заголовке приложения к решению слова «Мирнинского и Оричевского городских поселений» на слова «Оричевского городского поселения».

3.2. В приложении исключить следующую стоку:

Муниципальное образование Мирнинское городское поселение	Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	15,53	16,17
		Прочие потребители	15,53	16,17

Приложение

к решению правления

РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ плюс» (Оричевский район) на территории Мирнинского городского поселения Оричевского района

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	15,53	16,17
	Прочие потребители	15,53	16,17
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	15,19	15,83
	Прочие потребители	15,19	15,83

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Зыкова Михаила Ивановича, который доложил результаты экспертизы.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 предлагается приложение к решению правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/117 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров»)» изложить в следующей редакции:

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров») на территории муниципального образования «Город Киров»

Категория потребителя	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.		Тариф, руб./м ³ .	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	16,24	17,00	1667,34	1675,95	115,42	116,69
Прочие потребители	13,76	14,41	1413,00	1420,30	97,81	98,89

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Зыков М.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/117 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров»)» изложив приложение к решению согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров») на территории муниципального образования «Город Киров»

Категория потребителя	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.		Тариф, руб./м ³ .	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители комму-	16,24	17,00	1667,34	1675,95	115,42	116,69

нальных услуг (с учетом НДС)						
Прочие потребители	13,76	14,41	1413,00	1420,30	97,81	98,89

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Винокурову Алену Олеговну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая налоговая система.

Действующий тариф: тариф устанавливается впервые.

Заявляемая величина тарифа: на водоснабжение – 43,37 руб. за 1 куб.м, на водоотведение – 57,17 руб. за 1 куб.м.

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Основные технические и производственные показатели.

Водоснабжение		Водоотведение	
Источник	подземный	Коллектор, шт.	1
Скважина, шт.	7	Протяженность сетей, км.	1,7
Насосов, шт.	7		
Протяженность сетей, км.	23,5		

Экономическая обоснованность.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Администрацией Косинского сельского поселения Зуевского района для обоснования тарифов представлена информация: планируемые затраты на 2014 год на производство данных услуг с расшифровкой по статьям затрат.

Оказанием услуги по водоснабжению на территории Косинского сельского поселения в 2012 году занималось ООО «Исток.К» по тарифам, установленным решением РСТ Кировской области от 16 ноября 2012 г. № 47/5, в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2013	с 01.07.2013
питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	23,70	27,25
	Прочие потребители	23,70	27,25
водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	26,90	30,83
	Прочие потребители	26,90	30,83

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ

Для производства и реализации услуги водоснабжения и водоотведения используется имущество, находящееся на балансе администрации Косинского сельского поселения Зуевского района.

В результате рассмотрения производственной программы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение администрации Косинского сельского поселения Зуевского района на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить без изменения программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
---	----------------------

- объем реализации услуги – 47,9 тыс. м ³ , в том числе населению – 42,5 тыс.м ³ (88,73 % от общего объема).	- объем реализации услуги – 3,95 тыс. м ³ , в том числе от населения – 3,20 тыс.м ³ (81,01 % от общего объема).
--	---

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (далее – прогноз СЭР МЭР России) (сентябрь 2013 г.).

В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Косинского сельского поселения Зуевского района на 2014 год внесены корректировки в статьи затрат:

- статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - расходы проанализированы и приняты экспертной группой исходя из мощности установленного оборудования и исходя из нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию на низком уровне напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом индекса изменения цен на электроэнергию в 2014 году 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 2,18 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС));

- статья «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - пересчитаны расходы исходя из численности производственного персонала по предложению предприятия и исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда - 3500 руб.;

- статья «Отчисления на социальные нужды» - пересчитаны экспертной группой исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой на замену насоса ЭЦВ 5-6,5-80 Ливны в соответствии с договором поставки от 21.10.2013 №393;

- статья «Расходы на проведение аварийно-восстановительных работ» - учтены расходы на ремонт аварийных участков;

- статья «Прочие прямые расходы» - экспертами учтены расходы на оплату водного налога в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, на проведение лабораторных исследований воды, на обогрев здания скважины;

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включённые в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку администрации Косинского сельского поселения Зуевского района оказанию услуги водоснабжения на 2014 год, составляют:

1. Расходы из себестоимости всего 1337,29 тыс. руб., в том числе:
 - затраты на покупную электрическую энергию – 706,83 тыс. руб.;
 - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 92,16 тыс. руб.;
 - отчисления на социальные нужды – 27,83 тыс. руб.;
 - ремонт и техническое обслуживание основных средств – 25,60 тыс. руб.;
 - расходы на проведение аварийно-восстановительных работ – 16,24 тыс. руб.;
 - прочие прямые расходы – 468,63 тыс.руб.;
2. Необходимая валовая выручка – 1337,29 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Косинского сельского поселения Зуевского района тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Косинского сельского поселения Зуевского района в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	27,25	28,58
Прочие потребители	27,25	28,58

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

При расчете тарифа на водоотведение на 2014 год определены следующие затраты:

- статья «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - затраты на оплату труда определены исходя из численности основного персонала, определенной в соответствии с приказом Госстроя №66 от 22.03.1999 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства», и исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда - 3500 руб. Отчисления на социальные нужды пересчитаны экспертной группой исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды 20,3 %. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ.

- статья «Расходы на проведение аварийно-восстановительных работ» - учтены расходы на ремонт аварийных участков;

- статья «Прочие прямые расходы» - учтены расходы на оплату за проведение исследования сточных вод;

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включённые в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку по оказанию услуги водоотведения на 2014 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 124,02 тыс. руб., в том числе:

- затраты на оплату труда – 46,08 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 13,92 тыс. руб.;
- расходы на проведение аварийно-восстановительных работ – 38,44 тыс.руб.;
- прочие прямые расходы– 25,58 тыс. руб.

2. Необходимая валовая выручка — 124,02 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Косинского сельского поселения Зуевского района тарифы на водоотведение на территории Косинского сельского поселения Зуевского района в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	30,83	31,96
Прочие потребители	30,83	31,96

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Винокурова А.О.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации Косинского сельского поселения Зуевского района на территории Косинского сельского поселения Зуевского района.

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации Косинского сельского поселения Зуевского района на территории Косинского сельского поселения Зуевского района согласно приложению к настоящему решению.

3. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 16.11.2012 № 47/5 «О тарифах на утилизацию (захоронение) ТБО и услуги систем водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

3.1. Исключить из пункта 1 слова «общества с ограниченной ответственностью «Исток.К», Зуевский район,»;

3.2. Исключить пункт 23 и приложение № 22.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации Косинского сельского поселения Зуевского района Кировской области на территории Косинского сельского поселения Зуевского района.

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	27,25	28,58
	Прочие потребители	27,25	28,58
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	30,83	31,96
	Прочие потребители	30,83	31,96

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Винокурову Алену Олеговну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения – УСНО (объект – доходы).

Действующий тариф на водоснабжение: 32,32 руб. за куб.м. Установлен решением правления РСТ Кировской области от 12.10.2012 №42/4.

Заявляемая величина тарифа на водоснабжение - 44 руб. 29 коп. за куб.м.

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Основные технические показатели системы водоснабжения:

- скважина – 5 шт.;
- насос – 5 шт.;
- протяженность сетей – 10,0 км.

Экономическая обоснованность.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для обоснования расчета тарифов на услуги системы водоснабжения на 2014 год ООО «ПромЖилСервис» представлена информация: калькуляция фактической себестоимости за 2012 год и планируемые затраты на 2014 год на производство данных услуг с расшифровкой по статьям затрат.

В результате рассмотрения производственной программы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «ПромЖилСервис» Нолинского района на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить без изменения программу:

- объем реализации услуги – 20,70 тыс. м³, в том числе населению – 18,40 тыс.м³ (88,9 % от общего объема).

Имущество для оказания услуг по водоснабжению передано администрацией Медведского сельского поселения Нолинского района на основании договора аренды муниципального имущества от 11 сентября 2012 года.

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (сентябрь 2013 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «ПромЖилСервис» на территории Медведского сельского поселения Нолинского района на 2014 год внесены корректировки в статьи затрат:

- статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - расходы проанализированы и приняты экспертной группой исходя из удельного расхода электрической энергии, принятого при регулировании тарифа на 2013 год, и тарифа на электрическую энергию для агента энергосбытовой организации «ЕЭС Гарант» на 2014 год. (удельный расход эл. энергии – 3,10 кВт./куб.м.; тариф на эл. энергию- 6,54 руб./кВт.ч. (с НДС));

- статья «Расходы на оплату труда основного персонала» - затраты на оплату труда определены исходя из среднемесячной заработной платы основного персонала, принятого при регулировании тарифа в 2013 году, и индекса потребительских цен на 2014 год 105,6% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР;

- «Отчисления на социальные нужды» - пересчитаны экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%), с учетом корректировки фонда оплаты труда работников. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой с учетом факта выполненных работ в соответствии с договором на техническое обслуживание от 01.01.2013 № 01/13, заключенным с ООО «Кристалл», и индекса роста цен на 2014 год 104,8 % в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Аренда основных средств» - расходы приняты экспертной группой на основании договора аренды муниципального имущества от 23.09.2013, договоров аренды земельного участка от 02.04.2013 №45 и от 02.04.2013 №46 исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом, предусмотренного пунктом 44 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- статья «Прочие прямые расходы» - включены расходы на оплату водного налога в соответствии с Налоговым Кодексом РФ;

- статья «Цеховые расходы» - расходы на оплату труда административно-управленческого персонала перенесены в статью «Общексплуатационные расходы»;
- статья «Общексплуатационные расходы» - расходы приняты экспертами на оплату труда управленческого персонала исходя из затрат, принятых при регулировании тарифа в 2013 году, и индекса потребительских цен на 2014 год 105,6% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включённые в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку ООО «ПромЖилСервис» Нолинского района по оказанию услуги водоснабжения на 2014 год, составляют:

1. Расходы из себестоимости всего 661,05 тыс. руб., в том числе:
 - затраты на покупную электрическую энергию – 424,12 тыс. руб.;
 - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 36,33 тыс.руб.;
 - отчисления на социальные нужды – 16,16 тыс.руб.;
 - ремонт и техническое обслуживание основных средств – 6,26 тыс. руб.;
 - расходы на проведение аварийно-восстановительных работ – 51,89 тыс. руб.;
 - аренда основных средств – 37,79 тыс.руб.;
 - прочие прямые расходы – 2,55 тыс. руб.;
 - общексплуатационные расходы – 85,95 тыс.руб.
2. Расходы из прибыли всего — 19,83 тыс. руб., в том числе:
 - налоги, сборы, платежи в размере 19,83 тыс. руб.;
3. Необходимая валовая выручка – 680,88 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «ПромЖилСервис» на территории Медведского сельского поселения Нолинского района в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	32,32	33,47
Прочие потребители	32,32	33,47

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Винокурова А.О.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ПромЖилСервис» (Нолинский район).

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ПромЖилСервис» Нолинского района на территории Медведского сельского поселения согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ПромЖилСервис» на территории Медведского сельского поселения Нолинского района.

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	32,32	33,47
	Прочие потребители	32,32	33,47

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.1 Налогового Кодекса Российской Федерации.

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Винокурову Алену Олеговну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения на регулируемый период: общепринятая система налогообложения.

Действующий тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 38 руб. 39 коп. за куб.м.

Заявляемая величина тарифа: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 41 руб. 97 коп за куб. м.;

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Основные технические и производственные показатели.

Наименование показателя	Количество
Источник	подземный
Скважин	6 шт
Насосов	6 шт
Протяженность сетей	20,8 км

Экономическая обоснованность.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Администрацией Кордяжского сельского поселения Зуевского района для обоснования тарифов представлена информация: планируемые затраты на 2014 год на производство данных услуг с расшифровкой по статьям затрат.

Для производства и реализации услуги водоснабжения используется имущество, находящееся на балансе администрации Кордяжского сельского поселения Зуевского района.

В результате рассмотрения производственной программы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) администрации Кордяжского сельского поселения Зуевского района на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить без изменения программу:

- объем реализации услуги – 27,80 тыс. м³, в том числе населению – 21,50 тыс.м³ (77,34 % от общего объема).

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (сентябрь 2013 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Кордяжского сельского поселения Зуевского района на 2014 год внесены корректировки в статьи затрат:

- статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - расходы проанализированы и приняты экспертной группой исходя из мощности установленного оборудования по предложению предприятия и исходя из нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию на низком уровне напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом индекса изменения цен на электроэнергию в 2014 году 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 3,55 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС)).

- статья «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - расходы приняты исходя из фактической численности на основании срочного трудового договора от 02.11.2013 и среднемесячной оплаты труда основного персонала, принятого при регулировании тарифа на 2013 год, и индекса потребительских цен на 2014 год 105,6 % в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Отчисления на социальные нужды» - пересчитаны экспертной группой исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой на уровне предприятия;

- статья «Расходы на химреагенты» - расходы приняты на уровне, предложенным предприятием;

- статья «Прочие прямые расходы» - экспертами учтены расходы на оплату водного налога в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, расходы по договорам № 1333-02 от 05.09.2013 (хим. анализы питьевой воды), № 000278 от 20.08.2013 года (хим. анализы питьевой воды), на разработку проекта зон санитарной охраны водозаборных скважин.

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включённые в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку администрации Кордяжского сельского поселения Зуевского района по оказанию услуги водоснабжения на 2014 год, составляют:

1. Расходы из себестоимости всего 1074,92 тыс. руб., в том числе:
 - затраты на покупную электрическую энергию – 602,46 тыс. руб.;
 - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 97,79 тыс. руб.;
 - отчисления на социальные нужды – 29,53 тыс. руб.;
 - ремонт и техническое обслуживание основных средств – 94,06 тыс. руб.;
 - расходы на химреагенты – 0,52 тыс.руб.;
 - прочие прямые расходы – 250,56 тыс.руб.;
2. Необходимая валовая выручка – 1074,92 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Кордяжского сельского поселения Зуевского района тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Кордяжского сельского поселения Зуевского района в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2014 по	с 01.07.2014 по

	30.06.2014	31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	38,39	38,95
Прочие потребители	38,39	38,95

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Винокурова А.О.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Кордяжского сельского поселения Зуевского района на территории Кордяжского сельского поселения Зуевского района.

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Кордяжского сельского поселения Зуевского района на территории Кордяжского сельского поселения Зуевского района согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Кордяжского сельского поселения Зуевского района Кировской области на территории Кордяжского сельского поселения Зуевского района.

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	38,39	38,95
	Прочие потребители	38,39	38,95

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Винокурову Алену Олеговну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая налоговая система.

Действующий тариф – 43,78 руб. за 1 куб.м. Утверждён решением правления РСТ Кировской области от 02.08.2013 № 26/3.

Заявляемая величина тарифа: 91,93 руб. за 1 куб.м.

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Основные технические и производственные показатели.

Наименование показателя	Количество
Источник	подземный

Скважин:	2 шт
-в резерве:	1 шт
Насосов	2 шт
Протяженность сетей	14,3 км

Экономическая обоснованность.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Администрацией Чепецкого сельского поселения Зуевского района для обоснования тарифов представлена информация: планируемые затраты на 2014 год на производство данных услуг с расшифровкой по статьям затрат.

Для производства и реализации услуги водоснабжения используется имущество, находящееся на балансе администрации Чепецкого сельского поселения Зуевского района.

В результате рассмотрения производственной программы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) администрации Чепецкого сельского поселения Зуевского района на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить без изменения программу:

- объем реализации услуги – 10 тыс. м³, в том числе населению – 6 тыс.м³ (60 % от общего объема).

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (далее – прогноз СЭР МЭР России) (сентябрь 2013 г.).

В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Чепецкого сельского поселения Зуевского района на 2014 год внесены корректировки в статьи затрат:

- статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - расходы проанализированы и приняты экспертной группой исходя из удельного расхода электрической энергии, принятого при регулировании тарифа на 2013 год и исходя из нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию на низком уровне напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом индекса изменения цен на электроэнергию в 2014 году 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 3,10 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС)).

- статья «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - расходы приняты исходя из численности производственного персонала и среднемесячной оплаты труда основного персонала, принятого при регулировании тарифа на 2013 год и индекса потребительских цен на 2014 год 105,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР;

- статья «Отчисления на социальные нужды» - пересчитаны экспертной группой исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой на ремонт водопровода от жилого дома №20 до №26 по ул. Труда в п. Чепецкий Зуевского района на основании ЛСР №2;

- статья «Расходы на химреагенты» - расходы приняты на уровне тарифа на 2013 год по предложению предприятия;

- статья «Прочие прямые расходы» - экспертами учтены расходы на оплату водного налога в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, на выполнение лабораторных работ по химическому анализу на основе договора №000161 от 05.02.2013, на выполнение проекта зон санитарной охраны водозаборных скважин, расходы по ремонту исключены из данной статьи, т.к. затраты учтены в статье «Ремонт и техническое обслуживание основных средств».

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включённые в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения в необходимую валовую выручку администрации Чепецкого сельского поселения Зуевского района оказанию услуги водоснабжения на 2014 год, составляют:

1. Расходы из себестоимости всего 446,35 тыс. руб., в том числе:
 - затраты на покупную электрическую энергию – 182,42 тыс. руб.;
 - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 65,79 тыс. руб.;
 - отчисления на социальные нужды – 19,87 тыс. руб.;
 - ремонт и техническое обслуживание основных средств – 89,85 тыс. руб.;
 - расходы на проведение аварийно-восстановительных работ – 1,20 тыс.руб.;
 - расходы на химреагенты – 0,52 тыс.руб.;
 - прочие прямые расходы – 86,71 тыс.руб..
2. Необходимая валовая выручка – 446,35 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Чепецкого сельского поселения Зуевского района тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Чепецкого сельского поселения Зуевского района в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	43,78	45,49
Прочие потребители	43,78	45,49

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Винокурова А.О.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Чепецкого сельского поселения Зуевского района на территории Чепецкого сельского поселения Зуевского района.

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Чепецкого сельского поселения Зуевского района на территории Чепецкого сельского поселения Зуевского района согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Чепецкого сельского поселения Зуевского района Кировской области на территории Чепецкого сельского поселения Зуевского района.

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр
---------------------	-----------------------	-----------------------------

		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	43,78	45,49
	Прочие потребители	43,78	45,49

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Винокурову Алену Олеговну, которая доложила результаты экспертизы.

Система налогообложения: общепринятая система налогообложения.

Действующий тариф: 43 руб. 88 коп. за 1 куб. метр.

Заявляемая величина тарифа: 72 руб. 18 коп. за 1 куб. метр.

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована в установленном порядке с департаментом жилищно-коммунального хозяйства Кировской области.

Основные технические и производственные показатели.

Источник	подземный
Скважина, шт.	2
Водонапорная башня, шт.	1
Насосов, шт.	2
Протяженность сетей, км.	9,6

Экономическая обоснованность.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Администрацией Сезеневского сельского поселения Зуевского района для обоснования тарифов представлена информация: планируемые затраты на 2014 год на производство данных услуг с расшифровкой по статьям затрат.

Для производства и реализации услуги водоснабжения используется имущество, находящееся на балансе администрации Сезеневского сельского поселения Зуевского района.

В результате рассмотрения производственной программы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) администрации Сезеневского сельского поселения Зуевского района на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить без изменения программу:

- объем реализации услуги – 10,0 тыс. м³, в том числе населению – 6,0 тыс. м³ (60 % от общего объема).

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (сентябрь 2013 г.)(далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Сезеневского сельского поселения Зуевского района на 2014 год внесены корректировки в статьи затрат:

- статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - расходы проанализированы и приняты экспертной группой исходя из мощности оборудования по предложению предприятия и нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию на низком уровне напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом индекса

изменения цен на электроэнергию в 2014 году 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (тариф на эл. энергию — 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС)).

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой на ремонт скважины в с. Сезенево в соответствии с ЛСР №2 от 18.09.2013 с разбивкой на несколько периодов;

- статья «Расходы на химреагенты» - расходы приняты на уровне тарифа на 2013 год по предложению предприятия;

- статья «Прочие прямые расходы» - экспертами учтены расходы на оплату водного налога в соответствии с налоговым Кодексом РФ, на выполнение лабораторных работ по договору №000162 от 05.02.2013, расходы по ремонту исключены из данной статьи, т.к. затраты учтены в статье «Ремонт и техническое обслуживание основных средств».

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включённые в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку администрации Сезеневского сельского поселения Зуевского района оказанию услуги водоснабжения на 2014 год, составляют:

1. Расходы из себестоимости всего 448,0 тыс. руб., в том числе:

- затраты на покупную электрическую энергию – 173,61 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 32,0 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 9,66 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств – 151,83 тыс. руб.;
- расходы на проведение аварийно-восстановительных работ – 1,20 тыс.руб.;
- расходы на химреагенты – 0,52 тыс.руб.;
- прочие прямые расходы – 79,17 тыс.руб.

2. Необходимая валовая выручка – 448,0 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Сезеневского сельского поселения Зуевского района тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Сезеневского сельского поселения Зуевского района в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	43,88	45,72
Прочие потребители	43,88	45,72

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Винокурова А.О.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Сезеневского сельского поселения Зуевского района на территории Сезеневского сельского поселения Зуевского района.

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Сезеневского сельского поселения Зуевского района на территории Сезеневского сельского поселения Зуевского района согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Сезеневского сельского поселения Зуевского района Кировской области на территории Сезеневского сельского поселения Зуевского района.

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	43,88	45,72
	Прочие потребители	43,88	45,72

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Петухова Галина Ивановна доложила членам правления.

Система налогообложения на период регулирования: общая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС в соответствии со ст. 145 НК РФ);

Действующий тариф – 19 руб. 33 коп за 1 м³ установлен решением правления РСТ Кировской области от 13.01.2012 № 1/3;

Заявляемая величина - 19 руб. 35 коп. за 1 м³;

Производственная программа на 2014 год представлена и согласована с департаментом ЖКХ Кировской области.

Основные технические показатели системы водоснабжения.

Технические показатели	Водоснабжение
Источник	подземный
Скважина, шт.	4
Насосов, шт.	4
Протяженность сетей, км	14,6

Экономическая обоснованность.

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) представлены для утверждения администрацией Грековского сельского поселения Тужинского района на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Администрация Грековского сельского поселения поставляет питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям на территории Грековского сельского поселения Тужинского района.

Для производства и реализации питьевой воды (питьевое водоснабжение) используется имущество, находящееся в муниципальной имущественной казне администрации Грековского сельского поселения.

Для обоснования тарифов администрацией Грековского сельского поселения представлена информация: данные о затратах на 2014 год с расшифровкой по статьям затрат, производственная программа.

В результате рассмотрения производственной программы на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить без изменений производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с объемом реализации услуги – 19,60 тыс. м³ в год, в том числе населению – 8,50 тыс. м³ (43,36% от общего объема).

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (сентябрь 2013 г.) (далее – СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год для администрации Грековского сельского поселения Тужинского района включены следующие затраты:

- статья «Затраты на покупную электрическую энергию» - расходы приняты экспертной группой исходя из фактического расхода электрической энергии в 2013 году и нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию на низком уровне напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учетом индекса изменения цен на электроэнергию в 2014 году – 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии – 2,06 кВт.ч./куб.м, тариф на эл. энергию - 6,10 руб./кВт.ч.(с НДС));

- статья «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - расходы определены экспертами исходя из среднемесячной заработной платы в размере минимального размера оплаты труда – 5205 руб.;

- статья «Отчисления на социальные нужды» - определены в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30,0% от суммы затрат на оплату труда;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - расходы приняты экспертной группой в сумме затрат на приобретение насоса, услуги экскаватора, учитывая фактически произведенные и документально подтвержденные затраты;

- статья «Амортизация основных средств» - расходы экспертами исключены на основании п. 94 Инструкции по применению Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов), органов местного самоуправления органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений, утвержденной Приказом Минфина России от 01.12.2010 № 157н;

В соответствии с предложением экспертной группы статьи расходов, включенные в соответствии с Основами ценообразования и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку администрации Грековского сельского поселения по оказанию услуги водоснабжения на 2014 год, с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы из себестоимости всего 379,04 тыс. руб., в том числе:

- затраты на покупную электрическую энергию – в сумме 214,04 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 46,26 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – в сумме 14,94 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств - в сумме 71,26 тыс. руб.;
- расходы на проведение аварийно-восстановительных работ - в сумме 22,79 тыс. руб.;
- амортизация основных средств - в сумме 9,76 тыс. руб.;

2. Необходимая валовая выручка – 379,04 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Грековского сельского поселения тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Грековского сельского поселения Тужинского района в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	19,33	19,35
	Прочие потребители	19,33	19,35

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Мальков Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) администрации Грековского сельского поселения Тужинского района.

2. Установить и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Грековского сельского поселения Тужинского района на территории Грековского сельского поселения Тужинского района согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для
администрации Грековского сельского поселения Тужинского района
на территории Грековского сельского поселения Тужинского района

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	19,33	19,35
	Прочие потребители	19,33	19,35

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Винокурова Алена Олеговна доложила членам правления.

В связи с установлением с 13.12.2013 тарифа на услугу водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Косинский картон» вместо общества с ограниченной ответственностью «Косинская бумажная фабрика» от 13.12.2013 №46/47 в соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 предлагается внести в решение правления от 02.11.2012 №45/3 «О тарифах на утилизацию (захоронение) ТБО и услуги систем водоснабжения, водоотведения» следующие изменения:

1. Исключить из пункта 1 слова «общества с ограниченной ответственностью «Косинская бумажная фабрика», Зуевский район»;

2. Исключить пункт 26 и приложение № 25.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Винокурова А.О.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю внести изменения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 02.11.2012 № 45/3 «О тарифах на утилизацию (захоронение) ТБО и услуги систем водоснабжения, водоотведения» следующие изменения:

1.1. Исключить из пункта 1 слова «общества с ограниченной ответственностью «Косинская бумажная фабрика», Зуевский район,»;

1.2. Исключить пункт 26 и приложение № 25.

18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Петухова Галина Ивановна доложила членам правления.

Система налогообложения: общая система налогообложения (налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифа, кроме тарифов, установленных для населения).

Действующий тариф: устанавливается впервые.

Заявляемые величины тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение):

- горячая вода (горячее водоснабжение) для потребителей от котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Школьная, 3 – 196,72 руб./м³ (без НДС).

Производственная программа на 2014 год представлена.

Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения.

Производство горячей воды происходит с использованием закрытой системы горячего водоснабжения. Централизованное снабжение потребителей горячей водой осуществляется посредством эксплуатации 1 котельной.

В результате рассмотрения производственной программы на 2014 год экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на горячую воду (горячее водоснабжение) с объемами реализации услуги – 1,041 тыс. м³, в том числе населению 1,041 тыс. м³ (100% к общему объему);

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объекты коммунальной инфраструктуры, предназначенные для предоставления услуг горячего водоснабжения, находятся у ООО «Молот-Энерго» в аренде.

Расчет затрат на 2014 год выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (сентябрь 2013 г.) (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение), включены следующие затраты.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере водоснабжения.

Холодную воду для производства горячей воды ООО «Молот-Энерго» приобретает у общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» по тарифу, установленному решением РСТ Кировской области от 01.11.2013 № 40/26 в размере:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	25,28	26,39
Прочие потребители	25,28	26,39

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования равным сумме следующих составляющих:

1) тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

Тарифы на тепловую энергию для ООО «Молот-Энерго» установлены решением РСТ Кировской области от 13.12.2013 № 46/1 в размерах:

Наименование ресурса	Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр
		с 01.01.2014 по 31.12.2014
Тепловая энергия от котельной, расположенной по адресу г.Вятские Поляны ул. Школьная, 3	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	3992,53
	Прочие потребители	3383,50

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

2) финансовых потребностей организации коммунального комплекса на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и указанной организации, отнесенные на единицу тепловой энергии — учтены при регулировании тарифов на тепловую энергию;

3) стоимости потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и организации коммунального комплекса, отнесенная на единицу тепловой энергии, — учтены при регулировании тарифов на тепловую энергию.

Количество тепловой энергии, необходимое для подогрева 1 куб. метра холодной воды, определено в размере — 0,0503 Гкал/м³, исходя из:

– температуры горячей воды в местах водоразбора + 60 °С. СанПиН 2.1.4.2496-09 от 07.04.2009 регламентировал, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже 60 °С и не выше 75 °С. Расчет расходов на подогрев воды выполнен исходя из минимальной температуры в местах водоразбора;

– плотности воды 983,194 кгс/м³, соответствующей температуре горячей воды в местах водоразбора +60 °С, по таблицам стандартных справочных данных "Вода. Плотность при атмосферном давлении и температурах 0...100 градусов" (ГСССД 2-89);

– средней за год температуры холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения, рассчитанной в соответствии с п.30 Приложения к Правилам установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 23.05.2006г. № 306, с учетом продолжительности отопительного периода - 227 дней, количества календарных дней в году (подачи горячей воды) – 365 дней, температуры холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – 5°С и неотопительный период - 15°С;

– коэффициента потерь тепловой энергии трубопроводами, в размере 0,0, принятого на уровне, учтенном при определении объемов отпуска тепловой энергии при установлении тарифов на тепловую энергию.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанный Минэкономразвития России (сентябрь 2013 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей от котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Школьная, 3, для ООО «Молот-Энерго» тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), в следующих размерах:

Категория потребителя	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	Тариф, руб./м ³ .	
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	25,28	26,39	3992,53	230,65	231,96
Прочие потребители	25,28	26,39	3383,50	195,47	196,58

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Мальков Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2014 год производственную программу на горячую воду (горячее водоснабжение) общества с ограниченной ответственностью «Молот-Энерго» (г. Вятские Поляны).

2. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Молот-Энерго» (от котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Школьная, 3) согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Молот-Энерго» (от котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Школьная, 3)

Категория потребителя	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	Тариф, руб./м ³ .	
	с 01.01.2014 по	с 01.07.2014 по	с 01.01.2014 по	с 01.01.2014 по	с 01.07.2014 по

	30.06.2014	31.12.2014	31.12.2014	30.06.2014	31.12.2014
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	25,28	26,39	3992,53	230,65	231,96
Прочие потребители	25,28	26,39	3383,50	195,47	196,58

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Гаврилова Дмитрия Геннадьевича, который доложил результаты экспертизы.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов)

Основание владения имуществом: договора аренды № 17 от 17.09.2013 (ул. Мира, 3) и № 18 от 17.09.2013 (ул. Советская)

Заявляемый метод регулирования тарифов – метод экономически обоснованных расходов

Метод регулирования, использованный РСТ Кировской области: метод экономически обоснованных расходов.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Управляющая компания «Комфорт», получающих тепловую энергию от котельных в пос. Вазюк, ул. Мира, 3 и ул. Советская, устанавливаются впервые. Заявляемая величина тарифа – 6586,50 руб./Гкал,

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.

Экспертиза предложений ООО «Управляющая компания «Комфорт» об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей, получающих тепловую энергию от котельных Опаринского района, п. Вазюк, ул. Мира, 3 и ул. Советская, на 2013 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.

Отпуск тепловой энергии осуществляется двумя котельными.

На 2013 год полезный отпуск тепловой энергии заявлен Обществом в объеме 545,2 Гкал. В структуре полезного отпуска 5,4 % тепловой энергии отпускается на собственное производство, 86,5% бюджетным потребителям, 8,1% прочим потребителям.

Экспертами пересчитан объем полезного отпуска тепловой энергии и определен в размере 515,7 Гкал.

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Количество тепловой энергии, необходимое на потери в сетях, определено экспертами в размере 15,8 Гкал (2,9%), при протяжённости сетей в одноструйном исчислении 0,954 км.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной определен экспертной группой в количестве 10,5 Гкал или 1,9%.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 542,0 Гкал.

В результате экспертизы экспертами рассмотрены следующие статьи затрат.

Затраты по статье «Вода, канализация» учтены экспертами в соответствии с предложением Общества без корректировки.

Затраты по статье «Вспомогательные материалы» проанализированы экспертами и определены в размере 261,2 тыс. руб.

Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» полностью исключены экспертами в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Экспертами пересчитаны расходы по статье «Топливо на технологические цели». В качестве топлива на котельной используются дрова. Удельный расход условного топлива определён в соответствии со справочными данными по аналогичным котлам с учётом износа оборудования (238,1 кг.т./Гкал, КПД 60%). При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное – 0,266. Структура используемого топлива принята экспертами в соответствии с заявляемой Обществом. Годовая потребность в дровах составляет 485,2 м³. Цена на дрова определена экспертной группой в соответствии с представленным договором на закупку дров (50% дрова по 523,0 руб./м³, 50% дрова по 300 руб./м³). Расходы на топливо на 2013 год по расчёту экспертов составят 199,7 тыс. руб.

Количество электрической энергии определено по мощности установленного оборудования и числу часов использования. Цена определена исходя из прогнозной среднегодовой цены на электрическую энергию за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области на низком уровне напряжения, на 2013 год. В результате расходы по статье «Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» составят 85,4 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату труда» заявлены Обществом в размере 736,5 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают «Расходы на оплату труда» сформировать следующим образом. Средний размер заработной платы основных работников на уровне, заявленном Обществом. Численность работников определена в размере 4 единиц. Фонд оплаты труда основных производственных работников определен из продолжительности работы 8,0 месяцев. Средний размер заработной платы 9831,6 тыс. руб. В результате расходы по данной статье определены в размере 629,2 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 190,0 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Цеховые расходы» учтены экспертами в размере 0,46 ставки мастера, с учетом 12 месяцев работы, заработная плата 114,5 тыс. руб. в год, отчисления на социальные нужды 34,6 тыс. руб., 6,2 тыс. руб. расходы на охрану труда.

Расходы по статье «Общехозяйственные расходы» определены в размере 0,3 ставок директора и 0,2 ставок бухгалтера и составят 297,0 тыс. руб., в том числе оплата труда – 228,1 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 68,9 тыс. руб.

По статье «Арендная плата» учтены расходы на амортизационные отчисления в размере 47,0 тыс. руб. (Основание: письмо администрации Опаринского района от 26.09.2013 № 2643).

Расходы по статье «Налоги, сборы, платежи» по расчету Общества услуги банков. Данные расходы полностью исключены экспертами в связи с отсутствием подтверждающих документов.

В связи с тем, что ООО «Управляющая компания «Комфорт» применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость, в затратах на производство тепловой энергии учтен НДС по приобретаемым товарам (работам, услугам).

Налог на доходы в определен в соответствии с действующей системой налогообложения, в размере 18,8 тыс. руб.

В соответствии с предложением экспертной группы основные статьи расходов, включенные в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации в необходимую валовую выручку общества с ограничен-

ной ответственностью «Управляющая компания «Комфорт» по производству и передаче тепловой энергии:

1. Расходы из себестоимости всего 1865,4 тыс. руб., в том числе:

- вода, канализация – 0,6 тыс. руб.;
- вспомогательные материалы – 261,2 тыс. руб.;
- топливо на технологические нужды – 199,7 тыс. руб.;
- энергия – 85,4 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с отчислениями на социальные нужды – 819,2 тыс. руб.;
- прочие затраты – 499,3 тыс. руб.

2. Расходы из прибыли всего 18,8 тыс. руб., в том числе:

- налоги, сборы, платежи – 18,8 тыс. руб.

3. Необходимая валовая выручка – 1884,2 тыс. руб.

Учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации экспертная группа предлагает с 27 декабря по 31 декабря 2013 года установить для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Комфорт» одноставочные тариф на тепловую энергию, отпускаемую котельными, расположенными в пос. Вазюк, ул. Мира, 3 и ул. Советская, с учетом передачи в размере 3653,7 руб. за 1 Гкал.

НДС не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Гаврилов Д.Г.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тариф для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Комфорт» (Опаринский район) согласно приложению.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 27 декабря по 31 декабря 2013 года.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Комфорт» (от котельных, расположенных в пос. Вазюк, ул. Мира, д. 3, ул. Советская)

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше до 13,0 кг/см2	
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
одноставочный руб./Гкал	3653,7	-	-	-	-	-
двухставочный	-	-	-	-	-	-
за энергию руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
за мощность тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Население						
одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
двухставочный	-	-	-	-	-	-
за энергию руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

за мощность тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
--	---	---	---	---	---	---

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

20. По двадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Гаврилова Дмитрия Геннадьевича, который доложил результаты экспертизы.

Система налогообложения базового периода: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов)

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов)

Основание владения имуществом: договора аренды № 17 от 17.09.2013 (ул. Мира, 3) и № 18 от 17.09.2013 (ул. Советская)

Действующая величина тарифа: 3653,7 руб./Гкал

Заявляемая величина тарифа: 6586,5 руб./Гкал

Заявляемый метод регулирования тарифов – метод экономически обоснованных расходов

Метод регулирования, использованный РСТ Кировской области: метод экономически обоснованных расходов.

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.

Экспертиза предложений ООО «Управляющая компания «Комфорт» (далее – Общество) об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей, получающих тепловую энергию от котельных пос. Вазюк, ул. Мира, 3 и ул. Советская, на 2014 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации 24.09.2013 (далее - прогноз СЭР МЭР России).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Отпуск тепловой энергии осуществляется двумя котельными.

На 2014 год полезный отпуск тепловой энергии заявлен Обществом в объеме 545,2 Гкал. В структуре полезного отпуска 5,4 % тепловой энергии отпускается на собственное производство, 86,5% бюджетным потребителям, 8,1% прочим потребителям.

Экспертами пересчитан объем полезного отпуска тепловой энергии и определен в размере 515,7 Гкал.

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Количество тепловой энергии, необходимое на потери в сетях, определено экспертами в размере 15,8 Гкал (2,9%), при протяжённости сетей в однострубно́м исчислении 0,954 км.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной превышает рекомендованные нормативы (Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработанная ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждённая заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003), поэтому определены экспертами в размере 10,5 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 542,0 Гкал.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2014 год в размере 3591,0 тыс. руб., в том числе расходы, связанные с производством, передачей тепловой энергии в размере 3567,0 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, заявленная Обществом необходимая валовая выручка рассмотрена экспертами относительно расчёта тарифа на второе полугодие 2014 года.

Расходы по статье «Сырье, основные материалы» заявлены Обществом в размере 500,2 тыс. руб., в состав данных расходов вошли материалы на ремонт котельных и тепловых сетей, на колку и распиловку дров и приобретение электродвигателя и двух автономных электрoгенераторов. Экспертами расходы по данной статье пересчитаны с учётом прогнозного роста тарифов на 2014 год для организаций коммунального комплекса по Кировской области (104,8%) от установленных на базовый период и определены в размере 273,7 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на воду» определены на уровне, заявленном Обществом в размере 0,6 тыс. руб.

Экспертами пересчитаны расходы по статье «Топливо на технологические цели». В качестве топлива на котельной используются дрова. Удельный расход условного топлива определён на уровне, заявленном Обществом (238,1 кг у.т./Гкал, КПД 60,0%). При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное – 0,266. Структура используемого топлива принята экспертами в соответствии с заявляемой Обществом. Годовая потребность в дровах составляет 485,2 м³. Цена на дрова определена экспертной группой в соответствии с представленным договором на закупку дров (50% дрова по 523,0 руб./м³, 50% дрова по 300 руб./м³) с учётом индекса цен согласно прогнозу СЭР МЭР России (108,2%). Расходы на топливо на 2014 год по расчёту экспертов составят 216,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату труда» по основным производственным рабочим определены экспертами на уровне, установленном на базовый период 2013 года. Фонд оплаты труда административно-управленческого аппарата определен на уровне, установленном на базовый период 2013 года с учетом индекса потребительских цен – ИПЦ (105,6%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. В результате расходы по данной статье составят 991,0 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 299,3 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» включают расходы на электроэнергию. Расходы на электроэнергию определены экспертами исходя из нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения за 2013 год, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом увеличения в 2014 году на индекс изменения цен на электроэнергию 107,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Количество электрической энергии определено по мощности установленного оборудования и числу часов использования. В результате расходы по данной статье определены в размере 91,5 тыс. руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены Обществом в размере 52,0 тыс. руб. по данной статье отражены расходы на ремонт электрооборудования и замену участка тепловых сетей. Экспертной группой данные расходы полностью исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Плата за аренду имущества определена на уровне амортизационных отчислений в размере 47,0 тыс. руб. (Основание: письмо администрации Опаринского района от 26.09.2013 № 2643).

Расходы по статье «Другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией» отражены цеховые и общехозяйственные расходы без учета заработной платы цехового

и административно-управленческого персонала. Расходы по статье определены в размере 6,2 тыс. руб., на уровне, установленном на базовый период 2013 года с учетом индекса цен промышленных производителей 104,8 %, согласно прогнозу СЭР МЭР.

Внереализационные расходы Обществом заявлены в размере 24,0 тыс. руб., как расходы на услуги банков и полностью исключены экспертами в связи с отсутствием подтверждающих документов.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами определен в размере 19,4 тыс. руб. и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате общая величина необходимой валовой выручки ООО «Управляющая компания «Комфорт» использованная при расчёте тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования на 2014 год составляет:

1. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего 1892,1 тыс. руб., в том числе:

- сырье, основные материалы – 266,8 тыс. руб.,
- расходы на воду – 0,6 тыс. руб.,
- топливо на технологические цели – 206,9 тыс. руб.,
- амортизация основных средств – 0,0 тыс. руб.,
- расходы на оплату труда – 980,4 тыс. руб.,
- отчисления на социальное страхование – 296,1 тыс. руб.,
- оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность – 88,1 тыс. руб.,
- работы и услуги производственного характера – 0,0 тыс. руб.,
- плата за аренду имущества – 47,0 тыс. руб.,
- другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 6,2 тыс. руб.

2. Расходы на услуги банков – 0,0 тыс. руб.

3. Налог на прибыль (доходы) – 19,1 тыс. руб.

4. Необходимая валовая выручка – 1911,2 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации, экспертная группа предлагает установить для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Комфорт» одноставочные тарифы на тепловую энергию (без учёта дифференциации по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения) с календарной разбивкой в следующих размерах:

1. с 1 января по 30 июня 2014 года:

– потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 3653,7 руб. за 1 Гкал.

2. с 1 июля по 31 декабря 2014 года:

– потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии – 3771,3 руб. за 1 Гкал.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Гаврилов Д.Г.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Комфорт» (Опаринский район) согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2014 года.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Комфорт» (от котельных, расположенных в пос. Вазюк, ул. Мира, д. 3, ул. Советская)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2014 года	3653,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	3771,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2014 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

21. По двадцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калина Наталия Вячеславовна доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/134 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Водоканал» (г. Киров)», изложив приложения № 1 и № 2 в новой редакции согласно приложениям №1 и № 2 к настоящему решению.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Калина Н.В.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/134 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Водоканал» (г. Киров)», изложив приложения № 1 и № 2 в новой редакции согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему решению.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
МУП «Водоканал» (от котельной ООО «Теплоснабжающая компания», расположенной в микрорайоне Радужный, ул. Производственная, д. 9)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
Однотставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2014 года	1381,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	1457,0	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
Однотставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2014 года	1630,05	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	1719,26	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифа для населения).

Приложение №2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал»
(от котельной ООО «Теплоснабжающая компания», расположенной в слободе Сошени,
ул. Тракторная, д. 4)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
Однотставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2014 года	2776,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	2807,6	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
Однотставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2014 года	3276,39	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2014 года	3312,97	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифа для населения).

22. По двадцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеина Анна Викторовна доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 предлагается внести в некоторые решения правления РСТ Кировской области следующие изменения:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/53 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания», заменив в приложении № 2 значение «2180,3» значением «2140,8».

2. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/66 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», заменив в приложении значение «781,04» значением «781,0».

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
 В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Шаклеина А.В.
 Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?
 Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.
 Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.
 ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/53 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания», заменив в приложении № 2 значение «2180,3» значением «2140,8».
2. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2013 № 48/66 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», заменив в приложении значение «781,04» значением «781,0».

23. По двадцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Петухова Галина Ивановна доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 и экспертным заключением Управления Министерства юстиции Российской Федерации по Кировской области по результатам проведения правовой экспертизы на решение правления РСТ Кировской области от 13.07.2007 № 19/1 «Об экспертном совете региональной службы по тарифам Кировской области» предлагается:

Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 13.07.2007 № 19/1 «Об экспертном совете региональной службы по тарифам Кировской области» (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 29.11.2013 № 44/70), заменив в преамбуле слова «от 16.01.2007 № 81/9» словами «от 01.09.2008 № 144/365».

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
 В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И.
 Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?
 Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.
 Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.
 ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 13.07.2007 № 19/1 «Об экспертном совете региональной службы по тарифам Кировской области» (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 29.11.2013 № 44/70), заменив в преамбуле слова «от 16.01.2007 № 81/9» словами «от 01.09.2008 № 144/365».

24. По двадцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Содружество».

Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

Система налогообложения базового периода: обычная.

Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении освобождены от уплаты НДС).

Установленные решением правления РСТ Кировской области от 24.05.2013 № 16/6 тарифы:

- с 1 по 3 зоны – 14 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 4 по 12 зоны – 12 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 13 по 20 зоны – 10 рублей за одну десятикилометровую зону.

Заявляемые на 2014 год тарифы:

экономически обоснованный тариф – 17,57 рублей за одну десятикилометровую зону.

ОАО «Содружество» предоставило заявление на установление экономически обоснованного тарифа на 2014 год; предложения по установлению тарифов для пассажиров отсутствуют.

В соответствии с разъяснением ФСТ России от 28.10.2013 № ТС-11003/10, предоставленным в РСТ Кировской области, орган регулирования при установлении тарифов на пригородные пассажирские перевозки по территории субъекта Российской Федерации вправе в рамках действующего законодательства Российской Федерации самостоятельно избирать применяемый метод тарифного регулирования, в том числе метод индексации на очередной период регулирования действующих ставок тарифов для населения на проезд в пригородном сообщении.

С учетом изложенного и принимая во внимание данные мониторинга о тарифах по перевозке граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по субъектам Российской Федерации, обслуживаемых пригородной компанией, а также в целях уменьшения темпов прироста объема субсидий, предоставляемых пригородной компании за счет областного бюджета Кировской области, экспертная группа предлагает утвердить тарифы в следующих размерах:

- с 1 по 4 зону - 17,60 рублей за одну десятикилометровую зону.

Рост средневзвешенного тарифа – 126,8%. Величина тарифа, предложенная экспертами, по абсолютному уровню ниже чем тарифы, действующие на конкурентных видах транспорта: пригородные автомобильные перевозки пассажиров – 2,16 руб./пасс.*км. и междугородные автомобильные перевозки пассажиров - 2,21 руб./пасс.*км.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Земсков Д.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 февраля 2014 года тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, осуществляемую открытым акционерным обществом «Содружество» на территории Кировской области:

1.1. С первой по четвертую по маршруту следования зоны в размере 17 рублей 60 копеек за одну десятикилометровую зону.

2. Признать утратившим силу с 01 февраля 2014 года решение правления РСТ Кировской области от 24.05.2013 № 16/6 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении открытым акционерным обществом «Содружество».

25. По двадцать пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

Юридический адрес: 603002, Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 6а

Руководитель: генеральный директор Кузнецов Анатолий Геннадьевич.

Система налогообложения базового периода: обычная.

Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении освобождены от уплаты НДС).

Установленные решением правления РСТ Кировской области от 19.04.2013 № 13/7 тарифы:

- с 1 по 3 зоны – 14 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 4 по 12 зоны – 12 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 13 по 20 зоны – 10 рублей за одну десятикилометровую зону.

Заявляемые на 2014 год тарифы:

- 1 зона – 16 рублей за одну десятикилометровую зону;
- со 2 по 3 зоны – 15 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 4 по 11 зоны – 12 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 12 по 20 зоны – 11 рублей за одну десятикилометровую зону.

РСТ Кировской области рассмотрела заявление пригородной пассажирской компании об изменении тарифов на 2014 год для пассажиров, осуществляющих поездки пригородным железнодорожным транспортом по территории Кировской области.

Заявленный рост средневзвешенного тарифа для пассажиров ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» составляет 105,3%. В соответствии с разъяснением ФСТ России от 28.10.2013 № ТС-11003/10, предоставленным в РСТ Кировской области, орган регулирования при установлении тарифов на пригородные пассажирские перевозки по территории субъекта Российской Федерации вправе в рамках действующего законодательства Российской Федерации самостоятельно избирать применяемый метод тарифного регулирования, в том числе метод индексации на очередной период регулирования действующих ставок тарифов для населения на проезд в пригородном сообщении.

С учетом изложенного и принимая во внимание данные мониторинга о тарифах по перевозке граждан железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по субъектам Российской Федерации, обслуживаемых пригородной компанией, а также в целях уменьшения темпов прироста объема субсидий, предоставляемых пригородной компании за счет областного бюджета Кировской области, экспертная группа предлагает утвердить тарифы в следующих размерах:

- с 1 по 3 зоны – 20 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 4 по 12 зоны – 18 рублей за одну десятикилометровую зону;
- с 13 по 20 зоны – 16 рублей за одну десятикилометровую зону.

Рост средневзвешенного тарифа – 147,5%. Величины тарифов, предложенные экспертами, по абсолютному уровню ниже чем тарифы, действующие на конкурентных видах транспорта: пригородные автомобильные перевозки пассажиров – 2,16 руб./пасс.*км. и междугородные автомобильные перевозки пассажиров – 2,21 руб./пасс.*км.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Земсков Д.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 февраля 2014 года тарифы на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, осуществляемую открытым акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области:

1.1. С первой по третью по маршруту следования зоны в размере 20 рублей за одну десятикилометровую зону.

1.2. С четвертой по двенадцатую по маршруту следования зоны в размере 18 рублей за одну десятикилометровую зону.

1.3. С тринадцатой по двадцатую по маршруту следования зоны в размере 16 рублей за одну десятикилометровую зону.

2. Признать утратившим силу с 01 февраля 2014 года решение правления РСТ Кировской области от 19.04.2013 № 13/7 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении открытым акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

26. По двадцать шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, который доложил результаты экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФСТ России от 01.10.2013 № 185-э/1 утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2014 год для населения и приравненных к нему категорий потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

Первое полугодие 2014 года

- минимальный - 295,0 коп./кВтч., ниже действующего во втором 2013 году на 1 процент;

- максимальный – 296,00 коп./кВтч. на уровне действующего во втором полугодии 2013 года.

Второе полугодие 2014 года

- минимальный – 307,00 коп./кВтч. с ростом от действующего во втором полугодии 2013 года на 3,7 процента;

- максимальный – 308,00 коп./кВтч. с ростом от действующего во втором полугодии 2013 года на 4,1 процента.

Сценарными условиями Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2014 и плановый период 2015-2016 годов от сентября 2013 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации, увеличение тарифов на электрическую энергию для населения предусмотрено с 1 июля 2014 года на 4,2 процента.

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» с 1 июля 2012 г. в зависимости от региональных особенностей и социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1. Также в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъ-

екте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент от 0,7 до 1.

В связи чем предлагается установить понижающих коэффициент 0,7, который должен применяться к тарифам на электрическую энергию для указанных потребителей.

Кроме того, в соответствии с пунктом 71 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждают дифференцированные по зонам суток тарифы одновременно по трем и двум зонам суток для каждой группы потребителей.

Исходя из указанных выше параметров предлагается установить на электрическую энергию на 2014 год с учетом календарной разбивки для населения и приравненным к нему категориям потребителей Кировской области в следующие тарифы:

1. С 1 января по 30 июня 2014 года на уровне действующих во втором полугодии 2013 года:

- 296 коп./кВтч. для населения, кроме населения, проживающего в сельской местности, и населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;

- 207 коп./кВтч. для населения, проживающего в сельской местности, и населения, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками

2. С 1 июля по 31 декабря 2014 года:

- 308,00 коп./кВтч., с ростом 3,7 процента для населения, кроме населения, проживающего в сельской местности, и населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;

- 216,00 коп./кВтч. для населения, проживающего в сельской местности, и населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками.

3. Дифференцированные по зонам суток тарифы одновременно по трем и двум зонам суток согласно Приложению.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить понижающий коэффициент 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками и для населения, проживающего в сельских населенных пунктах.

2. Установить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области на 2014 год согласно приложению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И ПРИ-
РАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КИРОВСКОЙ ОБЛА-
СТИ на 2014 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2014 года по 30.06.2014 года	с 01.07.2014 года по 31.12.2014 года
			Цена (тариф)	
1	Население (в том числе НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,96	3,08
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона	руб./кВт.ч	4,12	4,29
	Ночная зона	руб./кВт.ч	2,27	2,36
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	4,35	4,52
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,96	3,08
	Ночная зона	руб./кВт.ч	2,27	2,36
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,07	2,16
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона	руб./кВт.ч	2,89	3,00
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,59	1,65
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	3,04	3,16
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,07	2,16
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,59	1,65
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,07	2,16
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона	руб./кВт.ч	2,89	3,00
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,59	1,65
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	3,04	3,16
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,07	2,16
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,59	1,65

2	<p>Потребители, приравненные к населению (в том числе НДС):</p> <p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Юридические лица в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания, при условии наличия раздельного учета для указанных помещений.</p> <p>Юридические и физические лица в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающихся по договору энергоснабжения (купли-продажи) по общему счетчику.</p> <p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.</p> <p>Хозяйственные постройки физических лиц (погребов, сараев и иные сооружения аналогичного назначения).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и отдельно стоящие гаражи, принадлежащие гражданам, в части приобретаемого объема электрической энергии в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой деятельности</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,96	3,08
2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона	руб./кВт.ч	4,12	4,29
	Ночная зона	руб./кВт.ч	2,27	2,36
2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	4,35	4,52
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,96	3,08
	Ночная зона	руб./кВт.ч	2,27	2,36

Примечание.

1. Для потребителей, приравненных к населению, перечисленных ниже, приобретающих электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в многоквартирных домах, находящихся в сельских населенных пунктах, применяется коэффициент 0,7 к тарифам, установленным в разделе 2 приложения «Тарифы на электрическую энергию, поставляемую для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Кировской области»:

1.1. Исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые

помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

1.2. Гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

1.3. Юридические лица в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания, при условии наличия раздельного учета для указанных помещений.

1.4. Юридические и физические лица в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающихся по договору энергоснабжения (купли-продажи) по общему счетчику.

2. Для потребителей, приравненных к населению, перечисленных ниже, в отношении объемов фактического потребления населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и объемов электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в многоквартирных домах, находящихся в городских населенных пунктах и оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, применяется коэффициент 0,7 к тарифам, установленным в разделе 2 приложения «Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Кировской области»:

2.1. Исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2.2. Гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

3. Интервалы зон суток для расчетов за электрическую энергию в часы пиковых, полупиковых и ночной зон утверждаются Федеральной службой по тарифам.

27. По двадцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, который доложил результаты экспертизы.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Кировэнергосбыт».

Основной вид деятельности: реализация электрической энергии.

Система налогообложения: общепринятая.

Анализ финансового состояния ОАО «Кировэнергосбыт»

Анализ финансового состояния

ОАО «Кировэнергосбыт» за 2012 год

Выручка от реализации за 2012 год по данным бухгалтерского учета составила 11312,1 млн. руб., - на 4% больше, чем за 2011 год. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 11220,4 млн. руб. - на 4,3% больше, чем за 2011 год.

Прибыль от продаж составила 91,8 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2012 год было отрицательным (получен убыток) – 84,3 млн. руб.

Чистая прибыль за 2011 год составила 2,6 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Кировэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2012 г. составила 1351945 тыс. руб. рост по сравнению с состоянием на начало года на 6 процентов.

Внеоборотные активы на 31.12.2012 составили 229846 тыс. руб., что составляет 16,7% всех активов предприятия, в том числе основные средства 137896 тыс. руб. Увеличение размера внеоборотных активов вызвано увеличением стоимости прочих внеоборотных активов.

Оборотные активы ОАО «Кировэнергосбыт» на конец анализируемого периода составили 1122099 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2012 года в структуре всех активов общества составляет 82,3%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и денежные средства 63,5 и 33,9 процента от оборотных активов соответственно.

За 2012 год стоимость оборотных активов увеличилась на 7 %. Увеличение произошло за счет увеличения краткосрочной дебиторской задолженности при одновременном снижении размера денежных средств.

По состоянию на 31.12.2012 краткосрочная дебиторская задолженность составила 712433 тыс. руб. (рост на 154175 тыс. руб. или на 28%).

Размер денежных средств на 31.12.2012 составил 380431 тыс. руб. (снижение на 95180 тыс. руб. или на 20%).

Стоимость запасов составила 1302 тыс. руб. (снижение на 41%).

По состоянию на 31.12.2012 собственный капитал и резервы составили 259102 тыс. руб. – 19,2% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2012 на 1 процент, это произошло за счет роста нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 17114 тыс. руб. (1,3% всего капитала), добавочный капитал 104517 тыс. руб. (7,7% всего капитала), нераспределенная прибыль 136417 тыс. руб. (10,1% всего капитала).

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Кировэнергосбыт» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 7844 тыс. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочных займов и кредитов по состоянию на 31.12.2012 ОАО «Кировэнергосбыт» не имеет. Краткосрочные обязательства на 31.12.2012 года составили 1084999 тыс. руб. что составляет 78,9% всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2012 составил 8% или 76794 тыс. руб. это произошло из-за роста кредиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2012 чистые активы ОАО «Кировэнергосбыт» составили 259102 тыс. руб. – рост на 3232 тыс. руб. или на 1,3 процента.

Коэффициент автономии составил 0,205, что свидетельствует о значительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 3,946 свидетельствует об очень значительности зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 2012 год снизился на 7 % и составил 47138 тыс. руб.

Чистые оборотные активы за 2012 год снизились на 7 % и составили 54982 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,48 до 0,36, то есть ОАО «Кировэнергосбыт» немедленно может покрыть треть всей краткосрочной задолженности. Данный показатель в пределах нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 1,02 при норме не менее 0,75. Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ОАО «Кировэнергосбыт» может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,05. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о снижении его платежеспособности.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Кировэнергосбыт» является недостаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и недостаточную ликвидность в долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 2012 год была прибыльна.

Анализ финансового состояния ОАО «Кировэнергосбыт» за 9 месяцев 2013 года

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года по данным бухгалтерского учета составила 8612,3 млн. руб., - на 8,7% больше, чем за аналогичный период 2012 года. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 8503,3 млн. руб. - на 8,4% больше, чем за 9 месяцев 2012 года.

Прибыль от продаж составила 109 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 9 месяцев 2013 года было отрицательным (получен убыток) – 102,1 млн. руб.

Чистая прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 2,3 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Кировэнергосбыт» по состоянию на 30.09.2013 г. составила 1195323 тыс. руб. снижение по сравнению с состоянием на начало года на 12%.

Внеоборотные активы на 30.09.2013 составили 227699 тыс. руб., что составляет 19% всех активов предприятия, в том числе основные средства 144434 тыс. руб. Размер внеоборотных активов за анализируемый период снизился на 1 % за счет снижения размера прочих внеоборотных активов.

Оборотные активы ОАО «Кировэнергосбыт» на конец анализируемого периода составили 967624 тыс. руб., их доля по состоянию на 30.09.2013 года в структуре всех активов общества составляет 81%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и денежные средства 81,8 и 17 процентов от оборотных активов соответственно.

За 9 месяцев 2013 года совокупная стоимость оборотных активов снизилась на 14%. За анализируемый период размер краткосрочной дебиторской задолженности увеличился с 712433 до 791558 тыс. руб. или на 11 процентов, задолженность покупателей увеличилась на 20% и составила 733616 тыс. руб. В то же время размер денежных средств снизился с 380431 до 164090 тыс. руб., то есть более чем в 2 раза, что свидетельствует об уменьшении в составе оборотных средств доли наиболее ликвидных активов.

Стоимость запасов составила 4410 тыс. руб. (рост в 3 раза).

За анализируемый период долгосрочная дебиторская задолженность сократилась с 26592 тыс. руб. до 7144 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2013 собственный капитал и резервы составили 261188 тыс. руб. – 21,9% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 на 1 процент за счет роста нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 17114 тыс. руб. (1,4% всего капитала), добавочный капитал 104517 тыс. руб. (8,8% всего капитала), нераспределенная прибыль 138503 тыс. руб. (11,6% всего капитала).

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Кировэнергосбыт» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 26017 тыс. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2013 года составили 908118 тыс. руб. что составляет 76% всего капитала общества.

Краткосрочных займов и кредитов ОАО «Кировэнергосбыт» на 30.09.2013 не имеет.

За анализируемый период произошло снижение кредиторской задолженности на 172113 тыс. руб., по состоянию на 30.09.2013 размер кредиторской задолженности составил 895004 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2013 чистые активы ОАО «Кировэнергосбыт» составили 261188 тыс. руб. – рост на 2086 тыс. руб. или на 0,8 процента.

Коэффициент автономии составил 0,229, что свидетельствует о значительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 3,405 свидетельствует об очень значительности зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 9 месяцев 2013 года снизился на 1 % и составил 46603 тыс. руб.

Чистые оборотные активы за 9 месяцев 2013 года увеличились на 32 % и составили 72620 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,36 до 0,18, то есть ОАО «Кировэнергосбыт» немедленно может покрыть 18% всей краткосрочной задолженности. Данный показатель в рамках нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 1,07 при норме не менее 0,75. Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ОАО «Кировэнергосбыт» может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,08. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о снижении его платежеспособности в далекой перспективе.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Кировэнергосбыт» является недостаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и ликвидность в долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 9 месяцев 2013 года была прибыльна.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2014 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.11.2012 № 703-э (далее Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2014 год.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2014 год проведен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, от сентября 2013 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Расчет сбытовой надбавки, вводимой в действие с 01.07.2014 года, осуществлен из годовых балансово-экономических параметров регулирования на 2014 года.

Основные технико-экономические показатели.

Объемы электропотребления по поставщикам электрической энергии, действующим на территории Кировской области, утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФСТ России от 29 ноября 2012 года № 312-э/1 утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2013 год, в том числе и по гарантирующему поставщику ОАО «Кировэнергосбыт».

В таблице показана динамика изменения поставки электрической энергии ОАО «Кировэнергосбыт» потребителям области.

	Утв. на 2012г	Факт 2012г	Утв. на 2013г	Факт 10 мес. 2013г	Утв. на 2014г
Всего, в том числе	4309,9	4371,52	4372,6	3550,82	4432,31
Население	1088,00	1061,31	1126	890,5	1115
Потери	759,75	802,05	771,4	600,0	767,9

Рост планового потребления электрической энергии на 2014 год от плана на 2012 год – 1,36 процента, от факта 2,84 процента.

Электропотребление электрической энергии по ОАО «Кировэнергосбыт» согласно утвержденному приказом ФСТ России балансу, составит 4432,31млн.кВтч, в том числе:

- первое полугодие 2014 года – 2262,81 млн.кВтч.;
- второе полугодие 2014 года – 2170,61 млн.кВтч.

Полезный отпуск потребителям составит 3664,41 млн.кВтч, в том числе население 1115 млн.кВтч. со снижением на 0,98 процента от утвержденного объема потребления на 2013 год, с ростом от факта 2012 года на 5 процентов.

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание Общества.

Материальные расходы.

На 2014 год Обществом заявлены расходы по данной статье в сумме 39239 тыс.руб. В состав данных расходов включаются затраты на материалы и оплату коммунальных услуг (отопление, водоснабжение и т.п.).

По элементу затрат «материалы» учитываются затраты на расходные материалы для оргтехники и материалы на ремонт оргтехники, канцтовары, бумага и бланки, марки и конверты, материалы и запчасти на ремонт оборудования и зданий.

Заявляемая величина Обществом расходов на 2014 год составляет 35571 млн.руб., более чем в 2 раза выше факта 2012 года 15014 тыс.руб. и с ростом на 31 процент от учтенных в тарифном решении на 2012 год (27005 тыс.руб.), факт за 9 месяцев 2012 года – 9776 тыс.руб., ожидаемые за 2013 год – 22392 тыс.руб.

Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2014 год по элементам затрат эксперты предлагают принять расходы по статье «материалы» в размере 26297 тыс.руб., расходы на вычислительную технику определены исходя из ожидаемых за 2013 год в размере 2586 тыс.руб. с учетом ИЦП 104,8, расходы по элементам затрат «марки и конверты» исходя из ожидаемых с индексом цен производителей 104,8 в соответствии со Сценарными условиями, по элементу «мебель» исходя из ожидаемы за 2013 год.

Расходы на оплату коммунальных услуг заявлены в размере 3668 тыс.руб. Фактические расходы за 2012 год – 3778 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2013 год 3305тыс.руб., факт 9 месяцев 2013 года – 2624 тыс.руб. Учитывая прогнозный рост тарифов на коммунальные услуги, в том числе цен на электрическую энергию 7,2 процента, эксперты оценивают заявленную величину расходов по данному элементу затрат обоснованной.

Амортизация основных средств (фондов).

В соответствии с предоставленными материалами амортизационные отчисления на 2014 год Обществом планируются в размере 32222 тыс. руб. и рассчитаны исходя из ожидаемой среднегодовой балансовой стоимости основных производственных фондов в размере 312685,85 тыс.руб., в том числе вводов в сумме 47058,6тыс.руб., и средней нормы амортизации – 103 процента. За 2012 год фактически начисленная амортизация составила 11803 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2012 год 8081тыс.руб., на 2013 год – 32009 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2013 года – 19668 тыс.руб.

В обоснование заявляемых величин амортизационных отчислений Обществом представлена справка о финансировании и освоении капитальных вложений за 2012 год, которые составили 23098,92 тыс.руб., в том числе расходы на проект по созданию программного комплекса в сумме 16165,20 тыс.руб.(биллинговая система и база данных по расчетам за

электрическую энергию). Освоение капитальных вложений за 9 месяцев 2013 года составило 13183,97тыс.руб., ожидаемое освоение за 2013 год – 18829,91тыс.руб. (кроме того, выписка о движении счета 08 за 10 месяцев 2013 года на сумму 96259,01тыс.руб.). На 2014 год Обществом планируется освоить 47058,6 тыс.руб.

Проанализировав представленные Обществом расчеты и обоснования эксперты предлагают принять для расчетов на 2014 год амортизационные отчисления в размере 27208 тыс.руб., определив исходя из ожидаемой среднегодовой балансовой стоимости основных производственных фондов за 9 месяцев 2013 года, ожидаемого ввода основных средств на конец 2013 года в размере 101570 тыс.руб. и средней нормы амортизации 114 процента.

Расходы на оплату труда.

Обществом расходы на оплату труда на 2014 год заявлены в сумме 207858тыс. руб. Расчет средств на оплату труда Обществом выполнен с учетом:

- численности ППП – 794 шт.ед.;
- среднемесячного должностного оклада на начало периода – 8717,75 руб.;
- размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коллективным договором, действующим на предприятии;
- среднемесячной оплаты труда на 1 работника – 21815,44 руб.

Фактические расходы на оплату труда за 2012 год составили 179413тыс.руб., при утвержденных на 2012 год 145696,2тыс.руб., факт за 9 месяцев 2013 года - 142542 тыс.руб., утверждено на 2013 год 164541,7 тыс.руб., ожидаемые расходы за 2013год 209708 тыс.руб.

Средняя численность работников за октябрь 2013 года составила 625 единиц, в том числе работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера – 41человек и в штатном расписании не учитываются. Штатная численность 658 единиц. На 2014 год Обществом заявлено увеличение численности на 72 единицы, что связано с дополнительными работами по обслуживанию населения с планируемым введением социальной нормы потребления электрической энергии населением.

Для расчета средств на оплату труда экспертами определены:

- численность ППП - 700 единицы с учетом увеличения работников с 2013 года на 36 единиц;

- средний размер заработной платы на 1 работника на 2014 год определен в размере 20776,6руб., исходя из среднемесячного должностного оклада, принятого на 2013 год, с учетом индекса потребительских цен в соответствии со Сценарными условиями – 105,6 процента, и размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением.

Эксперты считают экономически обоснованными расходы на оплату труда промышленно-производственного персонала ОАО «Кировэнергосбыт» на 2014 год в размере 174523,5 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

Величина отчислений на социальные нужды на 2014 год Обществом рассчитана в сумме 62773 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда в размере 207858тыс. руб.

Расходы в сумме 52706,1 тыс.руб. по статье «Отчисления на социальные нужды» экспертами определены исходя из рассчитанного фонда оплаты труда 174523,5 тыс.руб., страховых взносов в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30 процентов и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 процента.

Прочие расходы.

Основными элементами затрат по статье «Прочие расходы» являются расходы на ремонт основных средств, оплата услуг сторонних организаций, арендная плата, расходы на командировки и представительские расходы, расходы на подготовку кадров, расходы, свя-

занные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств.

Фактические расходы на ремонт основных средств за 2012 год составили 5526 тыс.руб., факт 9 месяцев 2013 года – 3092 тыс.руб., ожидаемые за 2013 год – 6468 тыс.руб., заявляемые на 2014 год – 15340 тыс.руб., в том числе ремонт фасадов зданий и помещений на сумму 13939 тыс.руб. Эксперты предлагают принять расходы по данному элементу затрат на 2014 год в размере 5107,95 тыс.руб., исходя из учтенных в тарифном решении на 2013 год с учетом увеличения на индекс цен производителей 1,048 в соответствии со Сценарными условиями.

Оплата услуг сторонних организаций.

По данному элементу затрат учитываются расходы на услуги связи, вневедомственной охраны, юридические и информационные, аудиторские и консультационные, транспортные, аутсорсинговые услуги, услуги управляющей компании, услуги по прогнозированию уровня цен на электрическую энергию, услуги почты, IT-услуги, агентское вознаграждение за сбор платежей.

Фактические расходы по данному элементу затрат за 2012 год по данным Общества составили 189147 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2012 год 93560 тыс.руб. Значительное превышение расходов связано с оплатой услуг управляющей компании, аудиторских услуг и услуг по прогнозированию уровня цен на электрическую энергию, которые в тарифном решении на 2012 год не учитывались, а также расходов на добровольное страхование. Планируемые Обществом расходы на 2013 год по данному элементу затрат 209080 тыс.руб., факт 9 месяцев 2013 года – 148806 тыс.руб., заявка на 2014 год – 211558 тыс.руб.

Дополнительно Обществом заявлены расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей в сумме 59178,89 тыс.руб., в том числе 52153,83 тыс.руб. – ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, в них доработка билинговой системы (соцнорма) – 31835,60 тыс.руб. и 19994,38 тыс.руб. – расходы на снятие показаний приборов учета бытовых потребителей.

Проанализировав представленные расчеты по элементу затрат «Оплата услуг сторонних организаций» эксперты определили расходы на 2014 год по данной статье в размере 131950 тыс.руб. следующим образом:

- услуги связи (стационарная, сотовая связь, интернет) определены в размере 7442,04 тыс.руб., исходя из учтенных в тарифном решении на 2013 год и ИПЦ 104,8 на 2014 год;
- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 6477 тыс.руб., определены исходя из прогноза на 2013 года с учетом ИПЦ 105,6 на 2014 год;
- расходы на транспортные услуги проанализированы и считаются экономически обоснованными на уровне заявки Общества в размере 22807 тыс.руб., фактические за 2012 год - 18976,11 тыс.руб., прогноз на 2013 год – 21575 тыс.руб.
- услуги почты определены в размере 18919 тыс.руб., определены исходя из расчета расходов на почтовые услуги, необходимые для рассылки квитанций, в соответствии с требованиями законодательства и фактических расходов за 2012 год;
- аутсорсинговые услуги определены в размере 16038,37 тыс.руб., вместо предложенных Обществом 29937 тыс.руб., исходя из учтенных в тарифном решении на 2013 год с индексом потребительских цен 105,6. Фактические расходы Общества за 2012 год составили 23510 тыс.руб., за 9 месяцев 2013 года – 17146 тыс.руб.;
- расходы на оплату услуг управляющей компании 22976 тыс.руб. исключены в полном объеме в связи с отсутствием величины экономической обоснованности данных расходов;
- расходы на IT-услуги – 6205 тыс.руб., заявка – 7350 тыс.руб. IT обслуживание снижено и принято исходя из ожидаемых по итогам 2013 года с учетом ИПЦ 105,6 в соответ-

ствии со Сценарными условиями, фактические расходы по данному элементу затрат за 2012 год составили 3541 тыс.руб., факт 9 месяцев 2013 года – 4732 тыс.руб.;

- расходы на агентское вознаграждение за сбор платежей определены в размере 41226 тыс.руб., исходя из ожидаемых за 2013 года с учетом роста цен на электрическую энергию для населения на 2014 год на 3,7 процента и объемов потребления на 1 процент. Фактические расходы за 2012 год составили 33585 тыс.руб., факт 9 месяцев 2013 года – 25705 тыс.руб.;

- расходы по остальным элементам затрат проанализированы с учетом фактических за 2012 год, 9 месяцев 2013 года и ожидаемых по итогам 2013 года и признаются обоснованными и принимаются для расчетов в размере 5917 тыс.руб.

- информационные услуги, определены исходя из ожидаемых по итогам 2013 года с учетом ИПЦ 105,6 в соответствии со Сценарными условиями в размерах 2271 тыс.руб.;

Арендная плата.

Расходы по данному элементу определены в размере 5102,97тыс.руб., исходя из факта 9 месяцев 2013 года с учетом ИПЦ 105,6. Фактические расходы за 2012 год составили 4250 тыс.руб., за 9 месяцев 2013 года – 3614 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2012 год 5952 тыс.руб.

Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей определены в размере 10201 тыс.руб., в том числе: обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем в размере 4495,46 тыс.руб., обеспечение функционирования колл-центра в размере 2529,60 тыс.руб. и расходы на услуги ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных в размере 3176,55тыс.руб.

По данному элементу затрат учитываются налоги и сборы (земельный налог, налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги и сборы). Фактические расходы за 2012 год составили 3455тыс.руб., факт за 9 месяцев 2013 года - 2518 тыс.руб., ожидаемые за 2013 год - 3487 тыс.руб. Предложение предприятия 24018 тыс.руб., учтены расходы на снятие показаний приборов учета бытовых потребителей 2 раза в год одновременно.

Эксперты рассмотрев данную заявку предлагают учесть расходы на снятие показаний приборов учета исходя из 1 раза в год в сумме 9997,2 тыс.руб.

Налоги и сборы предлагается принять на уровне заявленных Обществом в размере 4024 тыс.руб.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль.

Обществом заявлены расходы по данной статье в размере 200207 тыс.руб. по следующим элементам затрат:

- убытки прошлых лет – 8415 тыс.руб.;
- проценты по обслуживанию кредитов – 38538 тыс.руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 149194тыс.руб.;
- другие внереализационные расходы (услуги банка) – 4061тыс.руб.

В соответствии с пунктом 22 указанных выше Методических указаний в составе экономически обоснованных расходов при расчете необходимой валовой выручки учитываются расходы, связанные с обеспечением предпринимательской деятельности в качестве ГП, в том числе:

- расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта. При этом в качестве достаточного размера оборотного капита-

ла используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей на базовый период регулирования.

Обществом заявлены проценты на обслуживание кредитов на 2014 год в сумме 38538 тыс.руб. Расчет выполнен на основании данных за 1 квартал 2013 года с учетом начисленной к оплате и фактически оплаченной электроэнергии по всем группам потребителей с разбивкой по месяцам. Сумма процентов на обслуживание кредитов составляет 3,3 процента от одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии. Фактические расходы по обслуживанию кредитов за 2012 год составили 5109 тыс.руб., факт 9 месяцев 2013 года – 22702 тыс.руб.

Экспертная группа предлагает принять для расчетов НВВ на 2014 год расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала в размере 38538 тыс.руб., на уровне предложенном Обществом.

- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в базовом периоде регулирования.

Заявляемая величина резервного фонда на 2014 год – 149194 тыс.руб. Дебиторская задолженность по потребителям ОАО «Кировэнергосбыт» за 9 месяцев 2013 года составляет 733616 тыс.руб.

В соответствии с Положением по корпоративной учетной политике для целей бухгалтерского учета и отчетности на 2013 год Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты Общества. В дальнейшем Общество использует данный резерв на покрытие убытков от безнадежных долгов. Формируется данный резерв ежеквартально.

Резерв по сомнительным долгам в тарифном решении на 2013 год сформирован в размере 77381 тыс.руб., в тарифном решении на 2012 год учтен в размере 61691 тыс.руб., фактически за 2012 год списано 94714 тыс.руб., на 30.09.2013 года - 73127,77 тыс.руб.

Предложение экспертов для целей расчета НВВ учесть резерв по сомнительным долгам на 2014 год в размере 92857,2 тыс.руб. исходя из факта 9 месяцев 2013 года с учетом увеличения дебиторской задолженности за 9 месяцев 2013 года на 20 процентов по отношению к соответствующему периоду 2012 года.

Анализ экономической обоснованности расчета величины прибыли.

На 2014 год Обществом представлена инвестиционная программа на сумму 47058,6 тыс.руб., в том числе 14836,3 тыс.руб. за счет прибыли и 32222,3 тыс.руб. за счет амортизационных отчислений.

В тарифном решении на 2013 год учитывались расходы за счет из прибыли в размере 9816 тыс.руб. Фактически расходы за счет прибыли Обществом по итогам 9 месяцев 2013 года не осуществлялись.

Рассмотрев представленную инвестиционную программу, эксперты предлагают мероприятия за счет прибыли исключить в полном объеме.

Расходы на социальное развитие в размере 1745 тыс.руб. эксперты считают обоснованными и предлагают принять в полном объеме.

Прочие расходы из прибыли заявлены Обществом в размере 17097 тыс.руб., фактические расходы за 2012 год – 8458 тыс.руб., утверждено на 2012 год 11825 тыс.руб. Рассмотрев представленный перечень по элементам затрат прочих расходов экспертами прочие расходы из прибыли определены в размере 9530,07 тыс.руб. исходя из факта 2012 года с учетом ИПЦ 106,7 и 105,6 на 2013 и 2014 годы соответственно.

Величина налога на прибыль определена экспертами в сумме 436 тыс.руб., исходя из ставки налога на прибыль (20 процентов) и прогнозируемых средств, не учитываемых при налогообложении.

Необходимая валовая прибыль на регулируемый период 2014 год определена в размере 11711 тыс.руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика ОАО «Кировэнергосбыт» на 2013 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 608544 тыс.руб., вместо предложенной Обществом 915642,03 тыс.руб.

Расчет сбытовых надбавок.

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 183491 тыс.руб. и включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования.

Величина сбытовой надбавки ОАО «Кировэнергосбыт» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2014 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2013 года 0,19064 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двух кратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2014 года. Величина разницы между необходимой валовой выручкой, отнесенной на расходы по обслуживанию населения, и рассчитанной исходя из установленной сбытовой надбавки и объемов потребления населением, утвержденных Сводным прогнозным балансом на первое полугодие, включается в необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций.

Для расчета размера сбытовой надбавки по населению используются расчетные таблицы 3.1.-3.5 Приложения 3.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина сбытовой надбавки на второе полугодие 2014 года составляет 0,13836 руб./кВтч.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей.

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки для потребителей гарантирующего поставщика группы «прочие потребители» на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность.

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители»

($\text{ДП}_{i,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($K_k^{\text{рег}}$).

Доходность продаж в отношении подгрупп группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования.

Доходность продаж в отношении подгруппы группы «прочие потребители» выполнена в соответствии с разделом VI Методических указаний и представлена в таблице 3.6.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в таблицах 3.7-3.14 Приложения 3.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2014 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2013 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ОАО «Кировэнерго-сбыт» на второе полугодие 2013 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложения 3 согласно Методическим указаниям.

На основании изложенного выше, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

для населения

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 0,19064руб./кВтч.;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 0,13836руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 0,16046руб./кВтч.;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 0,11449руб./кВтч.

для прочих потребителей

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 14,73 процентов;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 15,02 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 13,53 процента;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 13,80 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 9,21 процента;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 9,40 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 5,39 процента;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 5,50 процента.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Коромыслов Ю.Б., Кулябина О.В.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Кировэнергосбыт» на территории Кировской области на 2014 год с календарной разбивкой согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Кировской области на 2014 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.	с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Кировэнергосбыт»	0,19064	0,13836

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.	с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Кировэнергосбыт»	0,16046	0,11449

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.	с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Кировэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 14,73\% * 0,82 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 15,02\% * 0,74 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,53\% * 0,82 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,80\% * 0,74 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,21\% * 0,82 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,40\% * 0,74 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,39\% * 0,82 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,50\% * 0,74 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$

$\Pi_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_{i,k} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Фе- дерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Открытое акционерное общество «Кировэнерго-сбыт»»	14,73	15,02	13,53	13,80	9,21	9,40	5,39	5,50

 $K_k^{рег}$

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{рег}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Кировэнерго-сбыт»	0,82	0,74

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\Pi^{(м)}$). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179

При этом $\Pi^{(м)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед;
- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

¹ Данные значения указываются в формуле.

28. По двадцать восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, который доложил результаты экспертизы.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность:
муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть»

Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии

Система налогообложения базового периода: обычная

Система налогообложения регулируемого периода: обычная

Оценка финансового состояния МУП «Горэлектросеть».

Анализ финансового состояния МУП «Горэлектросеть» за 2012 год.

Выручка от реализации за 2012 год по данным бухгалтерского учета составила 677739 тыс. руб. Себестоимость продукции, работ, услуг составила 622689 тыс. руб. в том числе по регулируемым видам деятельности выручка 673364,1 тыс. руб., себестоимость 619897,48 тыс. руб.

В том числе по видам деятельности, тыс. руб. без НДС

Вид деятельности	Выручка	Себестоимость
Передача электрической энергии	606712,86	592071,98
Технологическое присоединение к сетям	66 615,24	27825,50
Услуги населению	97,81	
Обслуживание ТП	2830,64	
Услуги	1 483,15	
ДОЛ «Юность»	0,00	2792,05
ИТОГО	677739,5	622689,53

Прибыль от продаж составила 55050 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2012 год сложилось отрицательным (получен убыток) - 14097 тыс. руб. основными статьями расходов, повлиявшими на возникновение убытка – материальная помощь с отчислениями, материалы и услуги для собственных нужд, остаточная стоимость списанных основных средств, налог на имущество, расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году.

Чистая прибыль за 2012 год составила 28552 тыс. руб.

Расходы на развитие производства (капитальные вложения), не включаемые в себестоимость составили 161124,4 тыс. руб.

Валюта баланса МУП «Горэлектросеть» по состоянию на 31.12.2012 г. составила 1131599 тыс. руб. или увеличилась по сравнению с состоянием на начало года на 7 процентов.

Внеоборотные активы на 31.12.2012 составили 893163 тыс. руб., что составляет 78,9% всех активов предприятия, в том числе основные средства 888521 тыс. руб. Увеличение размера внеоборотных активов вызвано увеличением стоимости основных средств на 19 процентов.

Оборотные активы МУП «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 238436 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2012 года в структуре всех активов общества составляет 21,1%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность, запасы и денежные средства 57,4%, 26,9% и 12,2% от оборотных активов соответственно.

За 2012 год стоимость оборотных активов снизилась на 75531 тыс. руб. или 24 %. Снижение произошло за счет снижения краткосрочных финансовых вложений (депозит) с 100000 тыс. руб. до 100 тыс. руб., снижения размера запасов на 17702 тыс. руб. или на 22% и снижения размера денежных средств на 17157 тыс. руб. или на 37%, при одновременном увеличении размера краткосрочной дебиторской задолженности на 61488 тыс. руб. или на 82%. По состоянию на 31.12.2012 краткосрочная дебиторская задолженность составила 136930 тыс. руб., стоимость запасов 64121 тыс. руб., денежные средства 29199 тыс. руб.

Таким образом, наибольшее снижение стоимости оборотных активов произошло за счет снижения наиболее ликвидных активов.

По состоянию на 31.12.2012 собственный капитал и резервы составили 978379 тыс. руб. – 86,5% всего капитала, тогда как по состоянию на 01.01.2012 стоимость собственного капитала составляла 861880 тыс. руб., это произошло за счет роста нераспределенной прибыли на 53663 тыс. руб., в т. ч. за счет чистой прибыли 28552 тыс. руб., за счет безвозмездной передачи имущества 27363,6 тыс. руб.

Долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 14945 тыс. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2012 года составили 138275 тыс. руб. что составляет 12,2% всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2012 составил 7% или 8904 тыс. руб. это произошло из-за роста кредиторской задолженности на 7392 тыс. руб. и оценочных обязательств на 1512 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 кредиторская задолженность составила 130040 тыс. руб., оценочные обязательства 8235 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 чистые активы МУП «Горэлектросеть» составили 978379 тыс. руб. – рост на 54072 тыс. руб. или на 5,9 процентов.

Коэффициент автономии составил 0,872, что свидетельствует о незначительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 0,155 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 2012 год снизился на 49 % и составил 93451 тыс. руб.

Чистые оборотные активы за 2012 год снизились на 43 % и составили 108396 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 1,19 до 0,23, то есть МУП «Горэлектросеть» немедленно может покрыть только 23% краткосрочной задолженности, тогда как по состоянию на 01.01.2012 предприятие могло покрыть всю краткосрочную задолженность.

Коэффициент критической ликвидности за анализируемый период снизился с 1,81 до 1,28 но остался на достаточном уровне (0,75).

Коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период снизился с 2,56 до 1,83. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя приближается к нижней границе нормального значения - не менее 1,5.

Коэффициент утраты платежеспособности ниже единицы, что свидетельствует о снижении платежеспособности предприятия.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние МУП «Горэлектросеть» является достаточно стабильным, имеет достаточную финансовую устойчивость, однако следует отметить значительное снижение показателей ликвидности МУП «Горэлектросеть» в 2012 году, которое вызвано изменением структуры активов баланса в части перетока оборотных активов во внеоборотные.

Анализ финансового состояния МУП «Горэлектросеть» за 9 месяцев 2013 года.

Выручка от реализации за 9 месяцев 2012 года по данным бухгалтерского учета составила 513530 тыс. руб. Себестоимость продукции, работ, услуг составила 410053 тыс. руб. Прибыль от продаж составила 42028 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 9 месяцев 2012 года сложилось отрицательным - 8370 тыс. руб.

Чистая прибыль за 9 месяцев 2012 года составила 26190 тыс. руб.

Валюта баланса МУП «Горэлектросеть» по состоянию на 30.09.2013 г. составила 1160787 тыс. руб. или увеличилась по сравнению с состоянием на начало года на 3 процента.

Внеоборотные активы на 30.09.2013 составили 958399 тыс. руб., что составляет 82,6% всех активов предприятия, в том числе основные средства 925830 тыс. руб. Увеличение раз-

мера внеоборотных активов вызвано увеличением стоимости основных средств на 4 процентов и прочих внеоборотных активов (расходы будущих периодов более года) в 27 раз.

Оборотные активы МУП «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 202388 тыс. руб., их доля по состоянию на 30.09.2013 года в структуре всех активов общества составляет 17,4%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность, запасы и денежные средства 50,2%, 27% и 19,5% от оборотных активов соответственно.

За 9 месяцев 2013 года стоимость оборотных активов снизилась на 36048 тыс. руб. или 15 %. Снижение произошло за счет снижения размера запасов на 9482 тыс. руб. или на 15% и снижения размера краткосрочной дебиторской задолженности на 35410 тыс. руб. или на 26%.

Размер денежных средств увеличился с 29199 до 36229 тыс. руб. или на 24%.

По состоянию на 30.09.2013 собственный капитал и резервы составили 1010117 тыс. руб. – 87% всего капитала. Увеличение собственного капитала на 31468 тыс. руб. произошло за счет роста нераспределенной прибыли

Долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 16072 тыс. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2013 года составили 134598 тыс. руб. что составляет 11,6% всего капитала.

За анализируемый период краткосрочные обязательства снизились на 3% или 3677 тыс. руб. Это произошло из-за снижения кредиторской задолженности на 1594 тыс. руб. и оценочных обязательств на 2083 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2013 кредиторская задолженность составила 128446 тыс. руб., оценочные обязательства 6152 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2013 чистые активы МУП «Горэлектросеть» составили 1010117 тыс. руб. – рост на 31738 тыс. руб. или на 3,2 процента.

Коэффициент автономии составил 0,875, что свидетельствует о незначительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 0,148 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 9 месяцев 2013 года снизился на 38 % и составил 57870 тыс. руб.

Чистые оборотные активы за 9 месяцев 2013 года снизились на 32 % и составили 73942 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности на 30.09.2013 составил 0,282, то есть МУП «Горэлектросеть» немедленно может покрыть 28% краткосрочной задолженности.

Коэффициент критической ликвидности за анализируемый период снизился с 1,28 до 1,07 но остался на достаточном уровне (не менее 0,75).

Коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период снизился с 1,83 до 1,58. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя приближается к нижней границе нормального значения - не менее 1,5.

Коэффициент утраты платежеспособности ниже единицы, что свидетельствует о снижении платежеспособности предприятия.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние МУП «Горэлектросеть» является достаточно стабильным, имеет достаточную финансовую устойчивость, однако следует отметить значительное снижение показателей ликвидности МУП «Горэлектросеть» за 9 месяцев 2013 года.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт.

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Экспертами проанализированы предложения МУП «Горэлектросеть», фактические данные за 2011-2012 годы, 9 месяцев 2013 года, плановые показатели инвестиционной программы по присоединяемой мощности, заключенные договоры технологического присоединения с потребителями, количество присоединений по годам и предлагают учесть следующее:

Таблица-2

Группа заявителей	ед. изм.	Факт 2011г	Факт 2012г	Факт (9 мес 2013г	Предложение РСТ на 2014г
1	2	4	3	4	6
Физические и юридические лица (технологическое присоединение, мощность до 15 кВт независимо от уровня напряжения)	шт.	1049	1204	790	1187
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 1-0,4 кВ	шт.	66	46	57	53
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 1-0,4 кВ	шт.	72	51	64	58
На напряжении 6-10 кВ свыше 15 кВт	шт.	21	18	14	23
Итого присоединений	шт.	1208	1319	925	1321
Физические и юридические лица (технологическое присоединение, мощность до 15 кВт независимо от уровня напряжения)	кВт	6636	7607	8676	9119
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 1-0,4 кВ	кВт	3147	2319	2918	2608
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 1-0,4 кВ	кВт	11305	10981	13819	9428
На напряжении 6-10 кВ свыше 15 кВт	кВт	4161	7604	5896	8026
Итого присоединяемая мощность	кВт	25249	28511	31309	29181

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 2 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению N 3 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

В результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли экспертами внесены корректировки:

1) Фонд оплаты труда по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование»; «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ» определен экспертами в соответствии с положением прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, рассчитанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России) с увеличением на 5,6 процента к уровню затрат, утвержденных на 2013 год. Численность работников, занятых технологическим присоединением, уменьшена экспертами с 23 до 19 единиц.

2) В связи с уточнением фонда оплаты труда экспертами пересчитаны следующие расходы по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование», «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ»:

- обязательные страховые взносы, исходя из процента отчислений 30,56%. В соответствии со ст. 58.2 Федеральный закон от 24 июля 2009 г. N 212-ФЗ «О страховых взносах Российской Федерации» в размере 30 процентов, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 0,56 процента от фонда оплаты труда, подтверждены уведомлением фонда социального страхования.

- накладные (общехозяйственные) расходы, определены исходя из процента отнесения накладных расходов в размере 87% от ФОТ, на уровне принятом экспертами в 2013 году.

3) В соответствии с п. 8, п. 9 Методических указаний расходы на «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определены исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов указанных в таблице 3) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Фактические данные за период 2010 – 9 месяцев 2013 годов предложенные МУП «Горэлектросеть» составляют:

Таблица-3

Группировка	Предложения МУП Горэлектросеть		Предложения РСТ Кировской области	
	Стоимость в ценах 3 квартала 2013 года, в руб.	Натуральные показатели	Стоимость в ценах 3 квартала 2013года, в руб.	Натуральные показатели
ВЛ	24358334,70	32712,90 метров	33980767,53	52283,5 метров
КЛ	71178267,72	50014,10 метров	95255090,11	65643,6 метров
Оборудование	78479070,59	13041,43 кВт	83440259,79	14087,03 кВт

Экспертами расходы на мероприятия «последней мили» в ходе экспертизы, в соответствии с уточненным перечнем оборудования МУП «Горэлектросеть», исходя из средневзвешенного фактического объема максимальной мощности, присоединенной за предшествующие 3 года, и средней за 3 года фактической протяженности построенных кабельных и воздушных линий на регулируемый период предлагается учесть в размерах, указанных в приложении 2, пункты 3.1.;3.2.;3.4.). Из состава расходов, исключен налог на прибыль. Налогообложение необходимо определять с учетом оказания услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, с учетом внесенных экспертами корректировок, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без учета налога на прибыль составят 53,169 млн. руб. (п.2 приложения 3 к заключению).

4) Расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя.

Согласно калькуляции стоимости работ на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств, включающей расходы на эксплуатацию автотранспорта, стоимость 1 машино-часа автомашин ВАЗ-21213 в пути принята экспертами в сумме 335,74 руб. за час. В результате корректировок, затраты, заявляемые МУП «Горэлектросеть» в размере 1137,24 руб., снижены до 335,74 руб. за 1 подключение. Общие расходы по разделу «Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств» по расчету экспертов составят 26,187 тыс. руб.

5) Расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети» согласно калькуляции стоимости работ по подключению потребителя, включающей расходы на оплату труда электромонтеров, водителя и расходы на эксплуатацию спецавтотранспорта, в соответствии с положением прогноза СЭР МЭР России, на 2014 год определены экспертами с ростом 5,6 процента к уровню расходов, в 2013 году. В результате, затраты, связанные с подключением потребителя, заявляемые МУП «Горэлектросеть» в размере 3654,39 руб., снижены до 2294,67

руб. за 1 подключение. Общие расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети» по расчету экспертов составляют 175,11 тыс. руб.

6) При формировании необходимой валовой выручки на технологическое присоединение к электрическим сетям на регулируемый год МУП «Горэлектросеть» учтены дополнительные затраты, связанные с материальным поощрением работников по итогам года из прибыли с учетом налога на прибыль, на общую сумму 967,43 тыс. руб. При расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на регулируемый период указанные расходы из прибыли экспертами исключены.

7) При расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» заявлены расходы, связанные с отчислением 5% прибыли администрации г. Кирова в размере 38,31 млн. руб.

Решением Кировской городской Думы от 25.02.2009 № 26/23 (в редакции решения Кировской городской Думы от 23.12.2009 № 36/19) утверждено Положение «О порядке уплаты в бюджет муниципального образования «Город Киров» части прибыли от использования муниципального имущества, находящегося в хозяйственном ведении муниципальных унитарных предприятий муниципального образования «Город Киров». Размер отчислений части прибыли МУП «Горэлектросеть» в бюджет муниципального образования «Город Киров» от использования муниципального имущества по регулируемым видам деятельности МУП «Горэлектросеть» составляет 5%, разделом 3 вышеуказанного решения, предусмотрены основания и порядок освобождения предприятия от уплаты части прибыли в бюджет муниципального образования «Город Киров», а также данные расходы учтены при установлении тарифа на передачу электроэнергии на регулируемый период.

Кроме того, расходы из прибыли при расчете ставок платы за технологическое присоединение не учитываются, следовательно, отчисления администрации г. Кирова в размере 38,31 млн. руб. экспертами при формировании ставок платы не учтены.

В результате, необходимая валовая выручка на технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» без учета расходов по льготной категории потребителей на 2014 год составит 62,721 тыс. руб., (приложения №2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт)», №3 «Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение».

8) Учитывая вышеизложенное для заявителей экспертами рассчитаны и предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2013 года, к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» <1>

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Наименование	Заявленный уровень напряжения	
	0,4кВ	6-10кВ
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт), всего:	476,89	692,33
В том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	252,19	360,30

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт), в том числе:	213,91	295,07
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт)	2,07	28,23
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	8,73	8,73

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	85043,56	225737,84

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	162325,12	271906,47

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, C^4 , руб./кВт, (к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС)

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 - 10 кВ	
от 0 кВт	956,90	

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб/кВт) за технологическое присоединение (**Т**) для конкретного Заявителя определяется МУП «Горэлектросеть» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению N 2 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение (мероприятия 1, 4, 5, 6 указанного Приложения) и ставки (ставок) по мероприятиям "последней мили" (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым МУП «Горэлектросеть» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (**Н**).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения N 2), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными МУП «Горэлектросеть» Заявителю.

в) В соответствии с п. 32 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение экспертной группой предлагается к утверждению формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением N 1 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяженность ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ);

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих МУП «Горэлектросеть» по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП,ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки C^4 , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний

В соответствии с предложением на регулируемый период МУП «Горэлектросеть» при присоединяемой мощности 4600 кВт и количеству присоединений 368 шт. расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей составят 53 097,01 тыс. руб., доходы - 171524,80 руб. Выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету МУП «Горэлектросеть» составят 52925,49 млн. руб.

При расчете ставок платы по разделу 4 настоящего заключения, экспертами учтены показатели по количеству присоединений и мощности: 1187 шт. и 9119 кВт (основание – показатели инвестиционной программы на 2014 год, фактические данные предыдущих лет и 9 месяцев 2013г.). Расходы по льготной категории заявителей определены в сумме 49 404,44 тыс. руб., экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно – 41 621,26 руб. за одно присоединение. Доходы от присоединения льготной категории заявителей составят 553,26 тыс. руб., соответственно, выпадающие доходы определены экспертами в размере 48 851,176 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, составляет 1965,49 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Крупин М.А., Юдникова С.Э.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить плату.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2014 год размер платы за технологическое присоединение на 2014 год к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев предусмотренных «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

2. Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500

метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2014 год определен в размере 41621,26 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, учитываемые в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год, определены в сумме 48 851 176 руб.

5. Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в этой точке присоединения мощности), учитываемые в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год, определены в сумме 1 965 488 руб.

6. Установить на 2014 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для расчета платы за технологическое присоединение генерирующих объектов и энергоустановок заявителей согласно приложению № 1.

7. Стандартизированные тарифные ставки C^2 , C^3 , C^4 , установленные пунктом 6 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС).

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть», г. Киров, из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

8. Установить на 2014 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для расчета платы за технологическое присоединение генерирующих объектов и энергоустановок заявителей согласно приложению № 2.

9. Установить на 2014 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» генерирующих объектов и энергоустановок заявителей согласно приложению № 3.

10. Плата за технологическое присоединение, стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^1_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, в ценах 2013 года, к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» <1>

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

(без НДС)

Наименование	Заявленный уровень напряжения	
	0,4кВ	6-10кВ
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт), всего:	585,00	692,33
В том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	333,35	360,33
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт), в том числе:	213,91	295,07
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт)	29,34	28,23
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	8,73	8,73

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009)

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	85043,56	225737,84

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009)

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	162325,12	271906,47

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, C^4 , руб./кВт, (к базе ТЕР-2001 ред. 2009)

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)
	0,4 -10 кВ
от 0 кВт	956,90

Приложение №2
к решению правления
РСТ Кировской области

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ МУП "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" <1>

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

(без НДС)

N п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), в том числе:	360,30
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X
3.1.	Строительство воздушных линий	1239,04
3.2.	Строительство кабельных линий	2025,99
3.3.	Строительство пунктов секционирования	
3.4.	Строительство трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4737,03
3.5.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	295,07
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	28,87
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	8,73

Приложение №3
к решению правления
РСТ Кировской области

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

где

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих МУП «Горэлектросеть», по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

29. По двадцать девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Булычева Льва Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность:
открытое акционерное общество «Коммунэнерго».

Основной вид деятельности: транзит электрической энергии, услуги по теплоснабжению.

Период, принятый в качестве базового: оценка 2013 г.

Система налогообложения базового периода: обычная.

Система налогообложения регулируемого периода: обычная.

Действующие размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» в 2013 году установлены решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2012 № 54/5 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2013 год».

Заявляемые размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2014 год (руб., без НДС).

Наименование	Заявленный уровень напряжения	
	0,4кВ	6-10кВ
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей свыше 15 кВт, а также до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет более 300 м в городах и более 500 м в сельской местности (руб./кВт):	476,77	205,67
- без согласования мощности с филиалом Кировэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья»		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ в расчете на 1 метр линий (руб./м):	202,33	247,52
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ в расчете на 1 метр линий (руб./м):	412,15	388,96
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с классом напряжения до 10 кВ (руб./кВт):	937,48	

Заявляемые размеры ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2014 год (руб., без НДС).

		Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 кВ	Ставка платы, на уровне напряжения 6 и выше
		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт)
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - без согласования мощности с филиалом Кировэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	X	X
		146,2	64,46
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	168,45	67,29
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X
3.1	строительство воздушных линий	8305,98	4238,24
3.2	строительство кабельных линий	7806,39	6871,94
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	5891,6	-
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	133,53	37,53
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	70,24	19,73
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	175,24	87,08

Оценка финансового состояния ОАО «Коммунэнерго».

Выручка от реализации за 2012 год составила 1462698,4 тыс. руб.

В том числе по видам деятельности:

– реализация тепловой энергии – 402360,8 тыс. руб. (доля в общем объеме выручки 27,5%);

– передача электрической энергии – 989745,8 тыс. руб. (67,7%);

– передача тепловой энергии – 17709,4 тыс. руб. (1,2%);

– технологическое присоединение – 20652,5 тыс. руб. (1,4%);

– прочая деятельность – 32229,9 тыс. руб. (2,2%).

Себестоимость продаж составила 1431202,4 тыс. руб.

В том числе по видам деятельности:

– реализация тепловой энергии – 451441,1 тыс. руб. (доля в общем объеме себестоимости 31,5%);

– передача электрической энергии – 939866,6 тыс. руб. (65,7%);

– передача тепловой энергии – 7064,1 тыс. руб. (0,5%);

– технологическое присоединение – 15420,2 тыс. руб. (1,1%);

– прочая деятельность – 17410,4 тыс. руб. (1,2%).

Прибыль от продаж составила 31496 тыс. руб.

В том числе по видам деятельности:

– реализация тепловой энергии – убыток 49080,3 тыс. руб.;

– передача электрической энергии – прибыль 49879,2 тыс. руб.;

– передача тепловой энергии – прибыль 10645,3 тыс. руб.;

– технологическое присоединение – прибыль 5232,3 тыс. руб.;

– прочая деятельность – прибыль 14819,5 тыс. руб.

Сальдо прочих доходов и расходов за 2012 год сложилось отрицательным в размере 13599 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения составила 17897 тыс. руб.

Чистая прибыль Общества за 2012 год составила 6661,0 тыс. руб.

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года составила 1055211 тыс. руб.

В том числе по видам деятельности:

– реализация тепловой энергии – 282023,5 тыс. руб. (26,7%);

– передача электрической энергии – 737144,5 тыс. руб. (69,9%);

– передача тепловой энергии – 6320,7 тыс. руб. (0,6%);

– технологическое присоединение – 4712 тыс. руб. (0,4%);

– прочая деятельность – 25010,3 тыс. руб. (2,4%).

Себестоимость продаж составила 966290,9 тыс. руб.

В том числе по видам деятельности:

– реализация тепловой энергии – 296642,7 тыс. руб. (30,7%);

– передача электрической энергии – 643192,7 тыс. руб. (66,6%);

– передача тепловой энергии – 4825,8 тыс. руб. (0,5%);

– технологическое присоединение – 7919,4 тыс. руб. (0,8%);

– прочая деятельность – 13710,3 тыс. руб. (1,4%).

Прибыль от продаж составила 88920,1 тыс. руб.

В том числе по видам деятельности:

– реализация тепловой энергии – убыток 14619,2 тыс. руб.;

– передача электрической энергии – прибыль 93951,8 тыс. руб.;

– передача тепловой энергии – прибыль 1494,9 тыс. руб.;

– технологическое присоединение – убыток 3207,4 тыс. руб.;

– прочая деятельность – прибыль 11300 тыс. руб.

Сальдо прочих доходов и расходов за 9 месяцев 2013 года сложилось отрицательным в размере 46034 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения составила 42886,1 тыс. руб.

Чистая прибыль (убыток) Общества за 9 месяцев за 2013 года составила 26629,1 тыс. руб. Использование чистой прибыли на инвестиции в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств льготной категории потребителей к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» составило 30279,1 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 года активы и пассивы общества 1718885 тыс. руб.

В структуре активов ОАО «Коммунэнерго» внеоборотные активы занимают 67,8% в структуре всех активов общества – 1165162 тыс. руб.

Внеоборотные активы состоят из основных средств, финансовых вложений – 64,6% (752571 тыс. руб.), 35,4% (412591 тыс. руб.) от внеоборотных активов соответственно.

Оборотные активы Общества на 31.12.2012 г. составляют 553723 тыс. руб., что составляет 32,2% всех активов. В оборотных активах 2012 году дебиторская задолженность занимает 76,1% (421285 тыс. руб.) и запасы 22,7% (125877 тыс. руб.). За период с 01.01.2012 по 31.12.2012 дебиторская задолженность увеличилась на 86254 тыс. руб. или на 25,7%.

В структуре пассива баланса на 31.12.2012 г. капитал и резервы составляют 44% всех пассивов общества или 756708 тыс. руб. Капитал и резервы состоят из уставного капитала, переоценки внеоборотных активов, резервного капитала – 5,4% (40603 тыс. руб.), 90,6% (685746 тыс. руб.), 0,3% (2268 тыс. руб.) от капитала и резервов соответственно. Нераспределенная прибыль на 31.12.2012 года составила 28091 тыс. руб.

Долгосрочные пассивы общества на 31.12.2012 г. составили 21,8% всех пассивов общества или 376046 тыс. руб. Долгосрочные пассивы состоят из заемных средств 361859 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств 14187 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2012 г. составили 586131 тыс. руб., что составляет 34,1% всех пассивов общества и состоят из кредиторской задолженности, заемных средств, оценочных обязательств – 71,3% (417729 тыс. руб.), 21,1% (123876 тыс. руб.), 7,6% (44526 тыс. руб.) от краткосрочных обязательств соответственно.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Коммунэнерго» является удовлетворительным.

Анализ производственных показателей и итогов деятельности

В соответствии с представленными заявителем ожидаемые данные о количестве и стоимости произведенных технологических присоединений в 2013 году ОАО «Коммунэнерго» выполнило 1061 технологических присоединения, присоединенная мощность составила 15202 кВт.

Выручка от реализации услуг по технологическому присоединению в 2013 году составила 9620 тыс. руб. без НДС. Расходы за счет себестоимости ОАО «Коммунэнерго» по данному виду деятельности в 2013 году составили 19606,5 тыс. руб. без НДС, в т.ч. перечислено за согласование в ОАО «Кировэнерго» 1742,7 тыс. руб. Расходы за счет прибыли ОАО «Коммунэнерго» по данному виду деятельности в 2013 году составили 52111,4 тыс. руб. без НДС.

Доходы и расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» за 2013 год

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Технологическое присоединение до 15 кВт	Технологическое присоединение свыше 15 кВт U=0,4кВ	Технологическое присоединение свыше 15 кВт U=6-10кВ	ИТОГО за 2013 год
1	Объемы по технологическому присоединению:					
1.1.	Количество заключенных договоров	кВт	15 698,20	3 152,70	2 707,50	21 558,40
		шт	1 515	87	16	1 618,00
1.2.	Количество выполненных присоединений	кВт	10 370,00	2 152,00	2 680,00	15 202,00
		шт	1 004	45	12	1 061,00
2	Выручка по технологическому присоединению:					
2.1.	Выручка с учетом полученной платы за согласование с ОАО "Кировэнерго" без НДС	руб.	519 049,83	8 330 547,21	770 490,11	9 620 087,15

2.2.	Выручка без учета полученной платы за согласование с ОАО "Кировэнерго" без НДС	руб.	519 049,83	7 213 882,18	144 442,01	7 877 374,02
3	Расходы по технологическому присоединению:		51 211 371,70	15 268 494,40	5 238 063,41	71 717 929,51
3.1.	Расходы за счёт себестоимости без НДС	руб.	14 411 841,62	3 570 919,50	1 623 789,26	19 606 550,39
3.2.	Расходы за счёт прибыли без НДС, в том числе:	руб.	36 799 530,08	11 697 574,90	3 614 274,15	52 111 379,12
3.2.1.	<u>Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.</u>	руб.	26 283 565,00	7 487 535,00	3 075 978,00	36 847 078,00
3.2.2.	<u>Расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии.</u>	руб.	5 035 184,00	2 467 847,89	0,00	7 503 031,89
3.2.3.	<u>Налог на прибыль, не включаемый в состав платы за технологическое присоединение и подлежащий включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии.</u>	руб.	5 480 781,08	1 742 192,01	538 296,15	7 761 269,23
4.	Необходимая валовая выручка по технологическому присоединению:		51 211 371,70	15 268 494,40	5 238 063,41	71 717 929,51
4.1.	НВВ с учетом полученной платы за согласование с ОАО "Кировэнерго" без НДС	руб.	51 211 371,70	15 268 494,40	5 238 063,41	71 717 929,51
4.2.	НВВ без учета согласования с ОАО "Кировэнерго", без НДС	руб.	51 211 371,70	14 151 829,37	4 612 015,31	69 975 216,38
5	Прибыль(+)/убыток(-)	руб.	-50 692 321,87	-6 937 947,19	-4 467 573,30	-62 097 842,36

Производственные показатели (присоединяемая мощность, кВт), определены для расчета платы за технологическое присоединение с учетом фактических данных по объемам присоединенной мощности за 2011-2013 год и тенденции спроса на присоединяемую мощность в планируемом периоде.

Согласно, представленному в региональную службу по тарифам Кировской области плану выдачи технических условий на вновь присоединяемую мощность к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» в 2014 году суммарная величина заявленной мощности от потребителей и количество присоединений составит:

Величина заявленной мощности от потребителей и количество технологических присоединений к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго», планируемым к осуществлению в 2014 году

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Технологическое присоединение до 15 кВт включительно	Технологическое присоединение свыше 15 кВт U=0,4кВ	Технологическое присоединение свыше 15 кВт U=6-10кВ
1	Количество технологических присоединений	шт.	1474	53	15
2	Присоединяемая мощность	кВт	15465	2255	2298

Поскольку отдельные сети ОАО «Коммунэнерго» присоединены к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», то для осу-

ществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей ОАО «Коммунэнерго» необходимо согласование величины присоединяемой мощности энергопринимающих устройств с филиалом «Кировэнерго».

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Экспертами проанализированы предложения ОАО «Коммунэнерго», фактические данные за 2011-2013 годы, ожидаемый 2014 год, плановые показатели инвестиционной программы по присоединяемой мощности, заключенные договоры технологического присоединения с потребителями, количеству присоединений по годам и предлагается следующее:

Мероприятия	до 15 кВт включительно		свыше 15кВт U= 0,4-1 кВ		свыше 15кВт U= 6-10 кВ	
	Кол-во шт.	Мощность кВт	Кол-во шт.	Мощность кВт	Кол-во шт.	Мощность кВт
План на 2014 год по количеству технологических присоединений и объему мощности	1420	14177	53	2 255,5	15	2 298,0
в т.ч. присоединения, требующие выполнения мероприятий:						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий.	1 420	14177	53	2 255,5	15	2 298,0
Согласование мощности с филиалом «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Поволжья».	-	-	47	1 707,1	12	1 744,0
Согласование мощности с ОАО «ФСК ЕЭС».	-	-	1	550,0	1	1 000,0
Выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	272	2 826,0	30	2 138,9	4	713,9
Разработка проектной документации	272	2 826,0	30	2 138,9	4	713,9
Строительство воздушных линий	226	2 342,9	19	1 156,4	3	380,6
Строительство кабельных линий	36	377,3	6	499,8	1	333,3
Строительство КТП с классом напряжения до 10 кВ	10	105,8	5	482,7	0	0,0
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	1 420	14177	53	2 255,5	15	2 298,0
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (свыше 150 кВт)	-	-	13	700,0	10	1 963,0
Подготовка и выдача Справки о выполнении ТУ, оформление Актов границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, Актов выполненных работ по технологическому присоединению.	1 420	14177	53	2 255,5	15	2 298,0

Выполнение оперативных переключений	1 420	-	62	-	16	-
Устройство двухпроводного ответвления от опоры ВЛ-0,4 кВ к зданию с использованием автоподъемника	174	-	-	-	-	-
Устройство четырехпроводного ответвления от опоры ВЛ-0,4 кВ к зданию с использованием автоподъемника	1 261	-	42	-	-	-
Подключение кабеля напряжением до 1 кВ в РУ-0,4 кВ:	35	-	20	-	-	-
Подключение электроустановки потребителя присоединением проводов на опоре ВЛ 6-10 кВ с использованием автоподъемника	4	-	-	-	16	-

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 2 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению № 3 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

В результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли экспертами внесены корректировки:

1) Фонд оплаты труда по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование»; «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ» определен экспертами в соответствии с положением прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, рассчитанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России) с увеличением на 5,6 процента к уровню затрат, утвержденных на 2013 год.

2) В связи с уточнением фонда оплаты труда экспертами пересчитаны следующие расходы по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование», «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ»:

- обязательные страховые взносы, исходя из процента отчислений 30,4%. В соответствии со ст. 58.2 Федерального закона от 24 июля 2009 г. N 212-ФЗ «О страховых взносах Российской Федерации» в размере 30 процентов, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждены уведомлением фонда социального страхования.

- накладные расходы, исходя из процента отнесения накладных расходов в размере 33,7 % от ФОТ.

3) В соответствии с п. 8, п. 9 Методических указаний расходы на «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определены исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию. Предложенные данные ОАО «Коммунэнерго» составляют:

План на 2014 год по объемам строительства «последней мили»
(среднее значение за 2011-2013гг)

Мероприятия	до 15 кВт включительно		свыше 15кВт U= 0,4-1 кВ		свыше 15кВт U= 6-10 кВ	
	Кол-во км (шт)	Мощность кВт	Кол-во км (шт)	Мощность кВт	Кол-во км (шт)	Мощность кВт
Строительство воздушных линий:	35,920	2 342,9	6,973	1 156,4	1,037	380,6

Строительство ВЛ-0,4 кВ	32,142	2 255,7	4,372	549,3	0	0
Строительство ВЛ-10 кВ	3,778	87,2	2,601	607,1	1,037	380,6
Строительство кабельных линий:	1,359	377,3	1,542	499,8	0,937	333,3
Монтаж КЛ-0,4 кВ	1,269	371,3	0,908	223,1	0	0
Монтаж КЛ-10 кВ	0,090	6,0	0,634	276,7	0,937	333,3
Строительство КТП с классом напряжения до 10 кВ	10	105,8	5	482,7	0	0

Экспертами расходы на мероприятия «последней мили» для категории заявителей, запрашиваемых мощность свыше 15 кВт в ходе экспертизы, в соответствии с уточненным перечнем оборудования ОАО «Коммунэнерго», исходя из средневзвешенного фактического объема максимальной мощности, присоединенной за предшествующие 3 года, и средней за 3 года фактической протяженности построенных кабельных и воздушных линий на регулируемый период предлагается учесть в размерах, указанных в приложении 2, пункты 3.1.;3.2.;3.4.). Из состава расходов, исключен налог на прибыль в сумме 3 544,5 тыс.руб. Налогообложение будет определяться с учетом оказания услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, с учетом внесенных экспертами корректировок, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без учета налога на прибыль составят 20,254 млн. руб.

4) Расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя. Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Согласно калькуляции стоимости работ на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств, включающей расходы на эксплуатацию автотранспорта составила 60,04 тыс.руб.

5) Расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети» согласно калькуляции стоимости работ по подключению потребителя, включающей расходы на оплату труда электромонтеров, водителя и расходы на эксплуатацию спецавтотранспорта, в соответствии с положением прогноза СЭР МЭР России, на 2014 год определены экспертами с ростом 5,6 процента к уровню расходов, в 2013 году. Общие расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети» по расчету экспертов составляют 564,35 тыс. руб.

В результате, необходимая валовая выручка на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» без учета расходов по льготной категории потребителей на 2014 год составит 24157,8 тыс. руб. (Приложение № 2 «Стоимость мероприя-

тий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт)», Приложение № 3 «Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение»).

Учитывая вышеизложенное для ОАО «Коммунэнерго» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний стандартизированные тарифные ставки в размере:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2014 года к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго»⁽¹⁾

(без НДС)

Наименование	Заявленный уровень напряжения	
	0,4кВ	6-10кВ
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт), всего:	819,28	435,18
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	396,05	189,97
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	210,41	117,50
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт)	48,48	43,43
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	164,34	84,28

(1) Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, за исключением территориальных сетевых организаций.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C_{0,4(6-10)}^2$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009)

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	202 330	247 520

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, $C_{0,4(6-10)}^3$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009)

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	412 150	388 960

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, C^4 , руб./кВт., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009*

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)
	0,4 -10 кВ
от 0 кВт	937,48

*- Стандартизированная тарифная ставка C^4 (руб./кВт) определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб/кВт) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ОАО «Коммунэнерго» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 2 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение (мероприятия 1, 4, 5, 6 указанного Приложения) и ставки (ставок) по мероприятиям "последней мили" (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым филиалом «Кировэнерго» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения N 2), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ОАО «Коммунэнерго» Заявителю.

в) В соответствии с п. 32 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение экспертной группой предлагается к утверждению формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением N 1 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(КЛ)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ);

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих, ОАО «Коммунэнерго» по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/м} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП,ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки C^4 , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб/м} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний

В соответствии с предложением на регулируемый период ОАО «Коммунэнерго» при присоединяемой мощности 15465 кВт и количеству присоединений 1474 шт. расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей составят 60,43млн. руб., доходы - 687,03 тыс. руб. (1474 шт. x 466,1 руб.). Выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету ОАО «Коммунэнерго» составят 59,74 млн. руб.

При расчете ставок платы по разделу настоящего заключения, экспертами учтены показатели по количеству присоединений и мощности: 1 шт. и 1 кВт (основание – показатели инвестиционной программы на 2014 год, фактические данные предыдущих лет и 11 месяцев 2013г.). Расходы по льготной категории заявителей определены в сумме 58,893 млн.руб., экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно - 41473 руб. за одно присоединение. Доходы от присоединения льготной категории заявителей составят 661,8 тыс. руб. (1420 шт. x 466,1 руб. без НДС), соответственно, выпадающие доходы определены экспертами в размере 58,231 млн. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 18 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Выпадающие доходы открытого акционерного общества «Коммунэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 15 кВт, включающие в себя затраты на развитие существующей инфраструктуры и подлежащие включению

в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год, определены в сумме 1 055,82 тыс.руб.

Выпадающие доходы открытого акционерного общества «Коммунэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 15 кВт, включающие в себя налог на прибыль и подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год, определены в сумме 3 544,5 тыс.руб.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Булычев Л.Л., Демакова С.Г.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить плату.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2014 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила).

2. Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим се-

тям открытого акционерного общества "Коммунэнерго" энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Коммунэнерго" энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2014 год определен в размере 41 473 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы открытого акционерного общества "Коммунэнерго" от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год, определены в сумме 58,231 млн. руб.

5. Установить на 2014 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» для расчета платы за технологическое присоединение генерирующих объектов и энергоустановок заявителей согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки $C_{0,4(6-10)}^2$, $C_{0,4(6-10)}^3$, C^4 , установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001, ред. 2009 г. (без НДС).

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства открытого акционерного общества "Коммунэнерго" из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

7. Установить на 2014 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Коммунэнерго" для расчета платы за технологическое присоединение генерирующих объектов и энергоустановок заявителей согласно приложению № 2.

8. Установить на 2014 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Коммунэнерго" генерирующих объектов и энергоустановок заявителей согласно приложению № 3.

9. Плата за технологическое присоединение, стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка ОАО «Коммунэнерго»

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт (в ценах периода регулирования) (без НДС)

Наименование	Заявленный уровень напряжения	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт), всего	819,28	435,18

Стандартизированная тарифная ставка ОАО «Коммунэнерго» на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи $C_{0,4(6-10)}^2$, руб./км (в ценах 2001 года) (без НДС)

Наименование	Уровень напряжения, кВ	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 (6 - 10) кВ в расчете на 1 километр линий (руб./км)	202330	247520

Стандартизированная тарифная ставка ОАО «Коммунэнерго» на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи $C_{0,4(6-10)}^3$, руб./км (в ценах 2001 года) (без НДС)

Наименование	Уровень напряжения, кВ	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 (6 - 10) кВ в расчете на 1 километр линий (руб./км)	412150	388960

Стандартизированная тарифная ставка ОАО «Коммунэнерго» на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 года) (без НДС)

Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ
	0,4 - 10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с классом напряжения до 10 кВ (руб./кВт)	937,48

Приложение №2
к решению правления
РСТ Кировской области

**РАЗМЕРЫ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО
«КОММУНЭНЕРГО»**
(без НДС)

	Наименование	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		Ставка платы на уровне напряжения 0,4 кВ	Ставка платы на уровне напряжения 6 кВ и выше
1	2	3	4

1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	396,05	189,97
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий	8 305,98	4 238,24
3.2.	Строительство кабельных линий	7 806,39	6 871,94
3.3.	Строительство пунктов секционирования	-	-
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	5 891,6	-
3.5.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	210,41	117,50
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	48,48	43,43
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	164,34	84,28

Если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Приложение №3
к решению правления
РСТ Кировской области

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ОАО «Коммунэнерго», по мероприятиям, указанным в приложении № 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C_{0,4(6-10)}^1$, и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем; расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1 \times N, \text{ руб.}; (1)$$

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C_{0,4(6-10)}^1$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C_{0,4(6-10)}^2$) и (или) кабельных линий ($C_{0,4(6-10)}^3$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 6 - 10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L_{0,4(6-10)}^{кл(вл)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 6 - 10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя(ей), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{\text{руб.}} = (C^1 \times N) + (C_{0,4(6-10)}^2 \times L_{0,4(6-10)}^{\text{ВЛ}} + C_{0,4(6-10)}^3 \times L_{0,4(6-10)}^{\text{КЛ}}) \times Z^{(\text{изм.ст})}; \quad (2)$$

где:

$L_{0,4(6-10)}^{\text{ВЛ(КЛ)}}$ - протяженность ВЛ (КЛ) на уровне напряжения 0,4 кВ (6 - 10 кВ);

$Z^{(\text{изм.ст})}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. Применяется для приведения рассчитанной платы в ценах 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2, и произведения стандартизированной ставки (C^4) и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем; расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{\text{руб.}} = (C^1 \times N) + (C_{0,4(6-10)}^2 \times L_{0,4(6-10)}^{\text{ВЛ}} + C_{0,4(6-10)}^3 \times L_{0,4(6-10)}^{\text{КЛ}} + C^4 \times N) \times Z^{(\text{изм.ст})}; \quad (3)$$

30. По тридцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Булычева Льва Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.02.2010 № 78-р ОАО «Оборонэнергосбыт» определено единственным поставщиком электрической энергии для нужд Минобороны России, в том числе в целях обеспечения энергоснабжения подведомственных Минобороны России организаций, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности (ином законном основании) организациям, подведомственным Минобороны России и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15.10.2008 № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис».

В 2013 году покупка электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» осуществляется на розничном рынке электроэнергии у гарантирующего поставщика ОАО «Кировэнергосбыт».

В 2014 году покупка электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» будет осуществляться на оптовом и розничном рынке электроэнергии.

Продажа электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» осуществляется бюджетным, прочим потребителям, плановый объем потребления которых составляет 24390 тыс.кВтч.

Анализ финансового состояния ОАО «Оборонэнергосбыт» на 30.09.2013 г.

Анализ финансового состояния ОАО «Оборонэнергосбыт» (далее - Общество) произведен на основании форм официальной бухгалтерской отчетности Общества.

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года составила 18280465 тыс. руб.

Себестоимость продаж – 14943041 тыс. руб.

Валовая прибыль – 3337424 тыс. руб.

Коммерческие расходы – 1365786 тыс. руб.

Управленческие расходы – 271544 тыс. руб.

Прибыль от продаж – 1700094 тыс. руб.

Сальдо прочих доходов и расходов – 1512726 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения составила – 187368 тыс. руб.

Чистая прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 59931 тыс. руб.

На 30.09.2013 г. валюта баланса общества составила 8759098 тыс. руб., с ростом на 117% по состоянию на 31.12.2012 г.

Доля внеоборотных активов 13,1% - 1147891 тыс. руб. В том числе основные средства 1095043 тыс. руб., прочие внеоборотные активы 51665 тыс. руб. Стоимость основных средств увеличилась за 9 месяцев 2013 года на 259681 тыс. руб. (на 31%).

В структуре активов ОАО «Оборонэнергосбыт» преобладают оборотные активы – 7611207 тыс. руб., их доля на 30.09.2013 в структуре всех активов общества составляет 86,9 %.

За анализируемый период стоимость оборотных активов увеличилась на 1045945 тыс. руб. в основном за счет увеличения размера дебиторской задолженности.

В структуре пассива баланса преобладают краткосрочные обязательства -8643890 тыс. руб., их доля на 30.09.2013 в структуре всех пассивов общества составляет 98,7 %. За анализируемый период величина краткосрочных обязательств увеличилась на 1232534 тыс. руб. в основном за счет увеличения размера кредиторской задолженности.

Коэффициент автономии составил 0,0013, что свидетельствует о высокой финансовой зависимости предприятия (норма не менее 0,5).

Коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,015, данный показатель не соответствует нормативным значениям (норма не ниже 0,2).

Коэффициент критической ликвидности составил 0,79 находится на достаточном уровне.

Значение коэффициента текущей ликвидности 0,88 находится в рамках контрольного показателя (не менее 0,8) деятельности гарантирующего поставщика.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Оборонэнергосбыт» соответствует требованиям контрольных показателей для гарантирующего поставщика утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «Об основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии».

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика и контрольные показатели.

№ п/ п	Показатель	Порядок расчета	Рекомен- дуемое значение	Контроль- ный показа- тель	Значение пока- зателя гаранти- рующего по- ставщика
1	Оборачиваемость кредиторской задолженности	$(КЗ_{\text{нп}} + КЗ_{\text{кп}}) / 2$ / ОТПРУЗКА х число дней в квартале	Не более 35 дней	Не более 40 дней	38
2	Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности	просроченная КЗ _{кп} / КЗ _{кп} х 100%	Не более 7 процентов	Не более 15 процентов	42%
3	Лимит долгового покрытия		$\frac{В-Н}{4} \geq КЗК$	$\frac{В-Н}{2} \geq КЗК$	$12992906153 \geq 8101245331$

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2014 год проведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. № 1178 (далее Основы ценообразования), и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.10.2012 N 703-э (далее Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2014 год.

Расчёт необходимой валовой выручки Общества на 2014 год проведен в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, включающими предельный уровень цен (тарифов) на услуги естественных монополий, на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренные Правительством Российской Федерации.

Анализ производственных показателей.

Эксперты определили объемы потребления электрической энергии гарантирующего поставщика - ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на регулируемый период 24390 тыс.кВтч. на основании договорных объемов потребления электрической энергии на 2014 год с учетом фактических значений потребления с января по ноябрь 2013 года.

Расходы на сбытовую деятельность Общества.

ОАО «Оборонэнергосбыт» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Уральскому филиалу. Расходы на ведение сбытовой деятельности представляют собой сумму общехозяйственных расходов, расходов на заработную плату, отчисления по единому социальному налогу и прочие расходы. Затраты по данным видам расходов распределяются в соответствии с приказом об учетной политике предприятия, пропорционально энергии мощности (без учета резерва), согласно выписке по данному субъекту РФ из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации.

Заявляемая величина расходов ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2014 год составляет 12390 тыс. руб.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующие.

На 2014 год Обществом заявлены материальные затраты в сумме 404,5 тыс. руб. В состав данных расходов Обществом на 2014 год включены расходы на приобретение материалов, топлива и горюче-смазочных материалов. В результате проведенной экспертизы материальные затраты определены на регулируемый период в сумме 89,0 тыс. руб. или на 315,5 тыс. руб. ниже заявленных Обществом (приложение №2.4).

В соответствии с предоставленными материалами амортизационные отчисления на 2014 год Обществом планируются в размере 452,8 тыс. руб.

Экспертной группой величина амортизации основных производственных фондов на 2014 год определена в размере 241,1 тыс. руб. на основании фактических данных по начисленной амортизации за 2013 год, среднегодовой стоимости основных средств, средней нормы амортизации 10,7 процента и с учетом вновь вводимых в эксплуатацию и выводимых из эксплуатации производственных фондов (приложение № 2.3).

Расходы на заработную плату рассчитаны экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы и тарифной ставкой первого разряда установленной на конец 2013 года с индексом потребительских цен на 2014 год в размере 1,056 в соответствии со Сценарными условиями. Численность определена из количества сотрудников отделения «Кировское» в количестве 6 человек, в том числе 1 единица – водитель. Фонд оплаты труда (ФОТ) определен в размере 1752,2 тыс. руб. (приложение № 2.4).

«Отчисления на социальные нужды» на 2014 год, рассчитаны исходя из суммы расходов на оплату труда и ставки 30 процентов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ. Кроме того, учтены расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ на уровне 0,2 % от расходов на оплату труда. Отчисления на социальные нужды определен в размере 529,1 тыс. руб. (приложение №2.4).

В состав прочих расходов Обществом на 2014 год включены услуги связи, расходы на командировки и представительские расходы, арендная плата, расходы на подготовку кад-

ров, расходы на страхование, расходы на создание и функционирование филиалов и представительств, необходимых для обслуживания потребителей, налоги и сборы.

В результате проведенной экспертизы расходы на услуги связи по расчету экспертов составили 165,9 тыс. руб. в соответствии Сценарными условиями.

Расходы на командировки и представительские расходы приняты экспертами в сумме 260,27 тыс.руб. или на 252,8 тыс. руб. ниже заявленных Обществом (приложение №2.4).

Планируемые расходы Общества по аренде в 2014 году составляют 263,7 тыс. руб. Расходы Общества по аренде в 2014 году рассчитаны экспертами в соответствии Сценарными условиями и составили 252,2 тыс. руб.

Величина расходов на подготовку кадров, относимых на себестоимость бытовых услуг, на 2014 год экспертами определена в сумме 3,2 тыс. руб., на уровне заявленных (приложение №2.4).

Планируемые расходы Общества на страхование в 2014 году составляют 117,6 тыс. руб. Экспертами расходы на страхование определены на 2014 год в сумме 7,87 тыс. руб.(приложение №2.4).

Планируемые расходы Общества на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) составляют 1971,0 тыс.руб.

Проведенной экспертизой расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) определены экспертами в соответствии Сценарными условиями в сумме 319,5 тыс.руб.

Расходы на функционирование филиалов и представительств в г.Москве по субъектам РФ исключены в полном объеме в связи с отсутствием величины экономической обоснованности данных расходов.

Планируемые расходы Общества по статье налоги и сборы в 2014 году составляют 56,1 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 49,6 тыс.руб.;
- транспортный налог – 6,5 тыс.руб.

Величина расходов по статье налоги и сборы на 2014 год экспертами определена в сумме 24,3 тыс. руб., или на 31,8 тыс. руб. ниже заявленных.

Расходы из прибыли заявлены на 2014 год в сумме 551,4 тыс.руб.

В результате расходы из прибыли на регулируемый период определены экспертизой в размере 93,8 тыс.руб.

На основании изложенного выше, эксперты предлагают принять экономически обоснованные расходы на бытовую деятельность ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2014 год в размере 3840,4 тыс.руб.

Расчет бытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями бытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет бытовой надбавки для населения.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета бытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 300 тыс. руб. и включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования.

Величина сбытовой надбавки ОАО «Оборонэнергосбыт» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2014 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2013 года 0,144 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двух кратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2013 года. Величина разницы между необходимой валовой выручкой, отнесенной на расходы по обслуживанию населения, и рассчитанной исходя из установленной сбытовой надбавки и объемов потребления населением, утвержденных Сводным прогнозным балансом на первое полугодие, включается необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций.

Для расчета размера сбытовой надбавки по населению используются расчетные таблицы 3.1.-3.5 Приложение 3.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина сбытовой надбавки на второе полугодие 2014 года составляет 0,288 руб./кВтч.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки для потребителей гарантирующего поставщика группы «прочие потребители» на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность.

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{i,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($K_k^{рег}$).

Доходность продаж в отношении подгрупп группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования.

Доходность продаж в отношении подгруппы группы «прочие потребители» выполнена в соответствии с разделом VI Методических указаний и представлена в таблице 3.6.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в таблицах 3.7, 3.9.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2014 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2013 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ОАО «Оборонэнергосбыт» на второе полугодие 2014 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложение 3 согласно Методическим указаниям.

На основании изложенного выше, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

для населения

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 0,144 руб./кВтч.;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 0,288 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 0,144 руб./кВтч.;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 0,288 руб./кВтч.

для прочих потребителей

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 13,98 процентов;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 14,71 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 12,85 процентов;

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 13,52 процента.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Булычев Л.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на 2014 год согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	открытое акционерное общество «Оборонэнер- го- сбыт»	0,144	0,288

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	

		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	открытое акционерное общество «Оборонэнерго-сбыт»	0,144	0,288

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	открытое акционерное общество «Оборонэнерго-сбыт»	СНдо 150 кВт = 13,98 x 0,62 x Цэ(м)	СНдо 150 кВт = 14,71 x 0,68 x Цэ(м)
		СНот 150 до 670 кВт = 12,85 x 0,62x Цэ(м)	СНот 150 до 670 кВт = 13,52 x 0,68 x Цэ(м)

$C_{j,k}^{(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в

п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности

продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_{i,k} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Фе- дерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	открытое акционерное общество «Оборонэнерго-сбыт»	13,98	14,71	12,85	13,52	-	-	-	-

$K_k^{рег}$

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие

1	2	3	4
1.	открытое акционерное общество «Оборонэнерго-сбыт»	0,62	0,68

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\Pi^{(м)}$). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179

При этом $\Pi^{(м)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

___1 Данные значения указываются в формуле.

31. По тридцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» зарегистрировано как гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Кировской области в границах своей деятельности. Поставка электроэнергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляется потребителям, подключенным к сетям Горьковской железной дороги и Северной железной дороги в границах Кировской области.

Анализ финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Анализ финансового состояния ОАО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (далее - Общество) произведен на основании форм официальной бухгалтерской отчетности Общества.

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года по данным бухгалтерского учета составила 87499,4 млн. руб., - на 7% больше, чем за 9 месяцев 2012 года. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 81089,7 млн. руб. - на 10% больше, чем за 9 месяцев 2012 года.

Прибыль от продаж составила 6409,7 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 9 месяцев 2013 года было положительным (получена прибыль) – 217,2 млн. руб.

Чистая прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 5272,3 млн. руб.

Валюта баланса Общества по состоянию на 30.09.2013 г. составила 6846,6 млн. руб., снижение по сравнению с состоянием на начало года на 35 процентов.

Внеоборотные активы на 30.09.2013 г. составили 41,1 млн. руб., что составляет 0,6% всех активов предприятия, в том числе основные средства 20,4 млн. руб. Снижение размера внеоборотных активов в 2 раза вызвано снижением отложенных налоговых активов.

Оборотные активы на конец анализируемого периода составили 6805,5 млн. руб., их доля по состоянию на 30.09.2013 г. в структуре всех активов общества составляет 99,4%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и денежные средства 84,7 и 14,4 процента от оборотных активов соответственно.

За 9 месяцев 2013 года стоимость оборотных активов снизилась на 34 %. Снижение произошло за счет снижения размера краткосрочной дебиторской задолженности и размера денежных средств.

По состоянию на 30.09.2013 г. краткосрочная дебиторская задолженность составила 5765,3 млн. руб. (снижение на 27 %).

Размер денежных средств на 30.09.2013 г. составил 978,5 млн. руб. (снижение в 2 раза).

По состоянию на 30.09.2013 г. собственный капитал и резервы составили 1815,8 млн. руб. – 26,5% всего капитала, тогда как по состоянию на 01.01.2013 стоимость собственного капитала составляла 4508,7 млн. руб., это произошло за счет снижения нераспределенной прибыли на 2692,9 млн. руб. (чистая прибыль за 9 месяцев 2013 года составила 5272,3 млн. руб.).

Уставный капитал составляет 2,76 млн. руб. (0,04 % всего капитала), нераспределенная прибыль 1813,0 млн. руб. (26,5% всего капитала).

Долгосрочных займов и кредитов Общество не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 34,9 млн. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2013 г. составили 4995,8 млн. руб. что составляет 73% всего капитала общества.

По состоянию на 30.09.2013 ООО «Русэнергосбыт» имеет краткосрочные займы и кредиты на сумму 1001,2 млн. руб., тогда как на 01.01.2013 Общество займов не имело.

Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 составил 16% или 1290 млн. руб. это произошло из-за снижения кредиторской задолженности.

По состоянию на 30.09.2013 г. чистые активы ООО «Русэнергосбыт» составили 1806,9 млн. руб. – снижение на 2697,8 млн. руб. или на 60%.

Коэффициент автономии снизился на 19 пунктов и составил 0,271, что свидетельствует о значительной финансовой зависимости предприятия (нормативное значение не менее 0,5). Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 2,709 (рост на 147 пунктов) свидетельствует о значительной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 9 месяцев 2013 года снизился на 62 % и составил 1815,9 млн. руб.

Чистые оборотные активы за 9 месяцев 2013 года снизились на 61% и составили 1850,8 млн. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,39 до 0,197, то есть ООО «Русэнергосбыт» немедленно может покрыть 19,7 процентов краткосрочной задолженности. Данный показатель в пределах нормального значения (0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 1,36 при норме не менее 0,75. Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ООО «Русэнергосбыт» может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,37. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Коэффициент утраты платежеспособности ниже единицы - 0,63 свидетельствует о снижении ликвидности общества.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ООО «Русэнергосбыт» является недостаточно стабильным и имеет тенденцию к снижению финансовой устойчивости и ликвидности. Хотя деятельность общества за 9 месяцев 2013 года была высокоприбыльна, сни-

жение нераспределенной прибыли свидетельствует о тенденции направления всей прибыли на выплату дивидендов в ущерб финансовой устойчивости общества.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки.

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2013 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.10.2012 № 703-э (далее – Методические указания от 30.10.2012 № 703-э), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2014 год.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2014 год проведен в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, включающими предельный уровень цен (тарифов) на услуги естественных монополий, на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренные Правительством Российской Федерации.

Анализ производственных показателей.

Объем поставки электроэнергии согласно утвержденному приказом ФСТ России от 30 октября 2013 года № 194-э/1 Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2014 год определен в объеме 735,82 млн. кВтч., в том числе население – 10,9 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 87,02 МВт в месяц.

Потребителями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» являются прочие потребители, это тяга железнодорожного транспорта, бюджетные и население.

Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов и величины прибыли.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Горьковскому филиалу, в состав которого входит 7 регионов. Расходы на ведение сбытовой деятельности представляют собой сумму общехозяйственных расходов, расходов на заработную плату, отчисления по единому социальному налогу и прочие расходы. Затраты по данным видам расходов распределяются в соответствии с приказом об учетной политике предприятия, пропорционально энергии (мощности) (без учета резерва), согласно выписке по соответствующему субъекту РФ из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации.

Заявляемая величина расходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2014 год составляет 74 323,35 тыс. рублей.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующее.

Затраты на оплату труда определить в соответствии со Сценарными условиями и с учетом ИПЦ 1,056. Фонд оплаты труда определен в размере 14 277,21 тыс. рублей или на 17 590,20 тыс. рублей ниже заявленных Обществом.

«Отчисления на социальные нужды» на 2014 год, рассчитаны исходя из суммы расходов на оплату труда и ставки 30 процентов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ. Кроме того, учтены расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ на уровне 0,2 % от расходов на оплату труда. Отчисления на социальные нужды определены в размере 4 311,72 тыс. рублей или на 5 312,24 тыс. рублей ниже заявленных Обществом.

В результате проведенной экспертизы «Прочие расходы» приняты экспертной группой в размере 30 694,43 тыс. рублей или на 1 520,58 тыс. рублей ниже заявленных Обществом в том числе:

расходы на услуги связи по расчету экспертов приняты в сумме 1 233,96 тыс. рублей на уровне заявленных и подтверждающих материалов;

расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства приняты в сумме 791,72 тыс. рублей на уровне заявленных и подтверждающих материалов;

расходы на юридические и информационные услуги приняты в размере базового периода (5 994,86 тыс. рублей) в соответствии со Сценарными условиями и с учетом ИПЦ 1,056 в сумме 6 330,57 тыс. рублей или на 3 325,47 тыс. рублей ниже заявленных Обществом;

расходы на аудиторские и консультационные услуги приняты в сумме 5 795,03 тыс. рублей на уровне договоров (заявленных) и подтверждающих материалов;

расходы на командировки и представительские расходы приняты экспертами в сумме 2 352,47 тыс. рублей, на уровне заявленных;

расходы Общества по арендной плате на 2014 год приняты в сумме 4 542,75 тыс. рублей, на уровне договоров (заявленных) и подтверждающих материалов;

расходы на подготовку кадров, относимых на себестоимость бытовых услуг, на 2014 год экспертами определена в сумме 875,39 тыс. рублей, на уровне заявленных;

расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты в сумме 116,60 тыс. рублей, на уровне заявленных;

расходы Общества на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) приняты экспертами в сумме 114,14 тыс. рублей, на уровне заявленных и подтверждающих материалов;

расходы Общества по статье налоги и сборы - налог на имущество организаций в 2014 году приняты экспертами в сумме 93,81 тыс. рублей, на уровне заявленных.

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль на 2014 год определены в сумме 49 900,33 тыс. рублей или на 24 423,03 тыс. рублей ниже заявленных Обществом.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, заявлены обществом в размере 41 046,16 тыс. рублей.

Экспертная группа предлагает принять для расчета НВВ на 2014 год внереализационные расходы в размере 2 968,11 тыс. рублей или на 38 078,05 тыс. рублей ниже заявленных Обществом в том числе:

расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала в размере 2 245,79 тыс. рублей, на основании произведенного расчета и с учетом ИПЦ 1,056 или на 14 292,16 тыс. рублей ниже заявленных;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 514,78 тыс. рублей или на 23 785,89 тыс. рублей ниже заявленных;

другие внереализационные расходы на уровне заявленных в размере 207,55 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета бытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2014 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 62 851,58 тыс. руб., вместо предложенной Обществом 126 906,46 тыс. рублей, Приложение 1 таблица 2.1.

Расчет расходов по статьям затрат и необходимой валовой выручки представлен в таблицах 2.1 – 2.8 Приложение 2.

Расчет сбытовых надбавок.

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 764,24 тыс. рублей и включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования.

Величина сбытовой надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2014 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 98-э величина сбытовой надбавки на первое полугодие 2014 года равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2013 года 0,15360 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двухкратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2014 года. Величина разницы между необходимой валовой выручкой, отнесенной на расходы по обслуживанию населения, и рассчитанной исходя из установленной сбытовой надбавки и объемов потребления населением, утвержденных Сводным прогнозным балансом на первое полугодие, включается в необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций.

Для расчета размера сбытовой надбавки по населению используются расчетные таблицы 3.1.-3.5 Приложение 3.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина сбытовой надбавки на второе полугодие 2014 года составляет 0,0854 руб./кВтч.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей.

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки для потребителей гарантирующего поставщика группы «прочие потребители» на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность.

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($\Pi_{i,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности га-

рантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» (K_k^{222}).

Доходность продаж в отношении подгрупп группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования.

Доходность продаж в отношении подгруппы группы «прочие потребители» выполнена в соответствии с разделом VI Методических указаний и представлена в таблица 3.6 Приложения 4.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2014 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2013 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на второе полугодие 2014 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложение 6 согласно Методическим указаниям.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

для населения

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 0,15360 руб./кВтч.;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 0,08542 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 0,11531 руб./кВтч.;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 0,08887 руб./кВтч.

для прочих потребителей

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 14,19 процентов;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 15,35 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 13,04 процентов;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 14,11 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 8,88 процента;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 9,61 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:

- с 01.01. 2014 по 30.06.2014 года 5,15 процента;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 года 5,57 процента.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Никитина А.А.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Кировской области на 2014 год согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Кировской области на 2014 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУС- ЭНЕРГОСБЫТ»	0,1536	0,08542

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУС- ЭНЕРГОСБЫТ»	0,11531	0,08887

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединен- ных в ценовые зоны оптового рынка**	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУС- ЭНЕРГОСБЫТ»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 14,19\% * 0,96 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 15,35\% * 0,89 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,04\% * 0,96 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 14,11\% * 0,89 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 8,88\% * 0,96 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,61\% * 0,89 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,15\% * 0,96 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,57\% * 0,89 * \Pi_{j,k}^{э(м)}$

$\Pi_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_{i,k} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№	Наименование	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹
---	--------------	--

п/п	организации в субъекте Российской Фе- дерации	подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	14,19	15,35	13,04	14,11	8,88	9,61	5,15	5,57

 K_k^{peg}

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, $(K^{per})^1$	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,96	0,89

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\Pi^{(м)}$). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179

При этом $\Pi^{(м)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий:
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

___1_Данные значения указываются в формуле.

32. По тридцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Т.Н., которая доложила результаты экспертизы.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.

Система налогообложения базового периода: общепринятая

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Основным видом деятельности филиала «Кировэнерго» является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии со статьей 23 пунктом 2 Федерального закона от 23.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям относится к регулируемым видам деятельности.

Расчет платы на технологическое присоединение Обществом выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1.(далее Методические указания).

В соответствии с п.16 вышеуказанных Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

д) участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления;

е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Данные, приведенные в предложениях об установлении платы за технологическое присоединение, при условии правильности подбора сетевой организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Анализ финансового состояния ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» на 30.09.2013.

Выручка от реализации за 9 месяцев 2013 года составила 4475,247 млн. руб. или на 4,7 % больше, чем за 9 месяцев 2012 года. В том числе выручка от реализации:

Передача электроэнергии – 4427,807 млн. руб. (4206,530. руб. за 9 месяцев 2012 года);

Техприсоединение к сетям – 16,533 млн. руб. (26,045 млн. руб. за 9 месяцев 2012 года);

от прочей деятельности – 30,907 млн. руб. (40,03 млн. руб. за 9 месяцев 2012 года).

Себестоимость за 9 месяцев 2013 года составила 4339,330 млн. руб. В том числе по реализации:

Передача электроэнергии – 4266,832 млн. руб. (4050,595 млн. руб. за 9 месяцев 2012года);

Техприсоединение к сетям – 49,698 млн. руб. (42,518 млн. руб. за 9 месяцев 2012года).

прочей деятельности – 22,800 млн. руб. (25,656 млн. руб. за 9 месяцев 2012 года).

Прибыль от продаж за 9 месяцев 2013 года составила 135,947 млн. руб., тогда как за 9 месяцев 2012 года была получена прибыль 154,836 млн. руб. В том числе от реализации:

прибыль от передачи электроэнергии – 160,975 млн. руб. (прибыль 155,935 млн. руб. за 9 месяцев 2012года);

убыток от техприсоединения к сетям – 33,163 млн. руб. (убыток 16,473 млн. руб. за 9 месяцев 2012 года);

прибыль от прочей деятельности – 8,107 млн. руб. (прибыль 14,374 млн. руб. за 9 месяцев 2012 года).

Сальдо прочих доходов и расходов отрицательное – убыток составил 62,599 млн. руб. за 9 месяцев 2012 года был получен убыток 279,266 млн. руб.

Прибыль до налогообложения за 9 месяцев 2013 года составил 59,549 млн. руб.

Внеоборотные активы занимают 84,4 % в структуре всех активов общества – 3835,902 млн. руб. В том числе основные средства 3737,064 млн. руб. - (82,3% от всех активов филиала), незавершенное строительство 258,091 млн. руб. – (5,7% от всех активов), долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 30.09.2013 отсутствуют.

Оборотные активы по состоянию на 30.09.2013 составили 706,753 млн. руб., что составляет 15,5% всех активов Общества. В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность (541,369 млн. руб.), запасы (126,697 млн. руб.) и долгосрочная дебиторская задолженность (3,522млн. руб.) – 76,59%, 17,9% и 0,49% от оборотных активов соответственно.

За анализируемый период долгосрочная дебиторская задолженность снизилась от показателей на 31.12.2012г. на 4,02 млн. руб., краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 61,06 млн. руб. Стоимость запасов снизилась на 16,11 млн. руб.

Таким образом, снижение стоимости оборотных активов за 9 месяцев 2013 года, относительно данных бухгалтерского баланса на 31.12.2012г, на 74,829 млн. руб. вызвано снижением размера краткосрочной дебиторской задолженности.

Собственный капитал на 30.09.2013 не изменился и составил 0,286 млн. руб.,

В составе долгосрочных обязательств по состоянию на 30.09.2013 филиал имеет 29,869 млн. руб. прочих долгосрочных обязательств.

Займов и кредитов (долгосрочных) по состоянию на 31.12.2012 филиал имеет 121,097 млн. руб.

Доля кредиторской задолженности в краткосрочных обязательствах составляет 13,8% (624,893 млн. руб.) в том числе:

- Перед поставщиками и подрядчиками 58,74% (367,091 млн. руб.);
- Перед персоналом 7,00% (43,940 млн. руб.);
- Перед внебюджетными фондами 3,82% (23,851 млн. руб.);
- По налогам и сборам 2,28% (14,267 млн. руб.);
- Перед прочими кредиторами, в том числе предоплата полученная 27,74% (173,364 млн. руб.).

Остальную часть краткосрочных обязательств (3782,186. руб. или 83,7 % от всех краткосрочных обязательств) занимают прочие краткосрочные обязательства (внутрихозяйственные расчеты).

В виду того, что «Кировэнерго» является филиалом ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет только промежуточный баланс (с учетом внутрихозяйственных расчетов), оценить его финансовую устойчивость и ликвидность не представляется возможным.

Анализ производственных показателей.

В представленных филиалом «Кировэнерго» расчетных материалах по технологическому присоединению на 2014 год учтены следующие плановые показатели присоединяемой мощности и количество присоединений по 3 категории надежности.

Количество запланированных присоединений

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Количество, шт	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт	2454	24 477,00
0,4-1;	от 15 и выше кВт	113	2 068
6 и более	15 до 150 кВт	126	1906,4
6 и более	свыше 150 и менее 670 кВт	18	1968,2
6 и более	не менее 670 кВт	2 024	43 140,8
ИТОГО		4 735	73 60

В запланированных присоединениях по уровню напряжения 6 и более кВт в диапазоне мощности не менее 670 кВт учтены все заявки от смежных ТСО, требующие согласование в «Кировэнерго», в соответствии с разделом 5 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее Правила).

Утверждено тарифным решением на 2013 год:

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Кол-во, шт.	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт (льготная категория заявителей)	2 021	16 673,25
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт (НЕ льготная категория заявителей- превышение расстояния 300/500м, уровень надежности 1,2)	151	605
0,4-1;	15 и выше кВт	141	2 816,5
6 и более	15 кВт и выше*	261	26 027,25
ИТОГО		2 574	46 122

* Количество присоединений на 2013 год по МУП «Горэлектросеть» и ОАО «Коммунэнерго» запланировано 180 шт с присоединяемой мощностью 21 730 кВт. Данные показатели учитываются при определении стандартизированных ставок по пунктам 1 «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)» и 4 «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)», соответственно и плата за согласование должна определяться исходя из указанных пунктов по установленным ставкам.

При расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» на 2014 год экспертами проанализированы фактические данные о количестве присоединений и присоединенной мощности отдельно по соответствующим уровням напряжения и присоединяемой мощности за 2012 год, 9 мес 2013 года.

Фактические данные за 2012 год

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Количество, шт	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт	2990	31 265,03

0,4-1; 6 и более	до 15 кВт с превышением расстояния 300/500 м, 1,2 категория	154	550,85
0,4-1	15 кВт и выше	69	4 107,55
6 и более	15 кВт и выше	52	16 441
ИТОГО		3 085	41 050,25

Кроме того, согласовано нижестоящим сетевым организациям 1 422 штуки на 52 736,69 кВт.

Утверждено в тарифном решении на 2012 год с учетом согласования нижестоящим сетевым организациям 2 562 присоединений мощностью 36 590.

Фактические показатели за 9 месяцев 2013 года составили:

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Количество, шт	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт	2176	24078,08
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт с превышением расстояния 300/500 м, 1,2 категория	146	666,6
0,4-1	15 кВт и выше	66	3324,14
6 и более	15 кВт и выше	20	3173,4
ИТОГО		2408	31242,12

Кроме того, согласовано нижестоящим сетевым организациям 772 штуки на 35 651,41 кВт.

Оценив фактические данные за 2012 год, 9 месяцев 2013 года, ожидаемые показатели по технологическому присоединению за 2013 год, эксперты считают, что производственные показатели, заявленные филиалом «Кировэнерго», являются объективными и для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» на 2014 год на 2014 год принимаются следующие объемы мощности и количество присоединений:

К утверждению тарифным решением на 2014 год:

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Кол-во, шт.	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт (льготная категория заявителей)	2 021	16 673,25
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт (НЕ льготная категория заявителей- превышение расстояния 300/500м, уровень надежности 1,2)	151	605
0,4-1;	15 и выше кВт	141	2 816,5
6 и более	15 кВт и выше	81	4 297,29
ИТОГО		2 394	24 392

При расчете платы за технологическое присоединение не учитываются присоединения, которые осуществляются на уровне напряжения выше 35кВ, мощностью более 10 000 кВа, плата за присоединение по таким объектам определяется индивидуально.

МУП «Горэлектросеть» и ОАО «Коммунэнерго» осуществляют присоединение к собственным сетям на напряжении 0,4кВ, и если вышестоящими сетями являются сети филиала «Кировэнерго», то все присоединения к сетям МУП «Горэлектросеть» и ОАО «Коммунэнерго», за исключением присоединений, соответствующих п. 18 указанных выше Методических указаний, согласовываются с вышестоящей сетевой организацией – «Кировэнерго». Учет количества присоединяемой мощности по данным организациям у филиала «Кировэнерго» отражается в диапазоне напряжения 6 и более кВ. Количество таких присоединений на 2014 год по данным сетевых организаций планируется 588 шт с присоединяемой мощностью 21733 кВт. Данные показатели учитываются при определении стандартизированных ставок

по пунктам 1 «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)» и пункта 4 «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)», соответственно и плата за согласование должна определяться исходя из указанных пунктов по установленным ставкам.

Анализ доходов и расходов по технологическому присоединению за 9 месяцев 2013 года филиала «Кировэнерго».

На 2013 год решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2012 № 54/24 с изменениями согласно решению правления РСТ Кировской области от 22.11.2013 № 43/1, утверждены ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго», стандартизированные тарифные ставки и формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.

Необходимая валовая выручка на 2013 год утверждена в размере 383 576,71 тыс. руб., в том числе 233 952 тыс. руб. выпадающие доходы от присоединения льготной группы потребителей (инвестиционная составляющая 205 469,0 тыс. руб. и себестоимость 28 483,563 тыс. руб.), учтенные в тарифе на передачу электрической энергии на 2013 год.

Согласно представленным филиалом «Кировэнерго» фактическим данным за 2013 год выручка за 9 месяцев составила 16 500,362 тыс.руб., в том числе:

- за счет льготной категории потребителей – 1 014,23 тыс.руб.;
- за счет прочих потребителей – 15 486,128 тыс.руб.

Расходы по филиалу «Кировэнерго» за 2013 год за 9 месяцев составили 49 658,830 тыс.руб., в том числе:

- за счет льготной категории потребителей – 40 228,868.руб.;
- за счет прочих потребителей – 9 429,620 тыс.руб.

Средства на инвестиции (без учета льготной категории) в тарифе на технологическое присоединение на 2013 предполагались на строительство «последней ветки» в размере 52 859,44 тыс. руб. По факту 9 мес 2013 года филиалом «Кировэнерго» была построена «Последняя ветка» на сумму 2 977,1 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим мощность 10000 кВт и не соответствующим условиям п. 18 Методических указаний

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела экономическую обоснованность размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» на 2014 год и отмечает следующее.

Необходимая валовая выручка по расчёту филиала «Кировэнерго» на проведение мероприятий по технологическому присоединению на 2014 год планируется в сумме 503 578,83 тыс. руб.

В представленных материалах Сетевой организации затраты на выполнение работ, предусмотренных Методическими указаниями, рассчитаны с учетом следующих расходов.

Необходимая валовая выручка на 2014 год по расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья»

Тыс. руб.

Наименование	Всего с учетом льготной группы потребителей	Всего без учета льготной группы потребителей
Заработная плата (основная и дополнительная)	56 165,6	35 763,8
Отчисления ЕСН 30%	17 074,34	10 872,2
Автотранспорт	18 949,61	6 841,89
Материалы	357,32	111,92
Накладные расходы (25 счет)	53 228,14	33 893,35
Инвестиции- мероприятия «Последняя миля»*	354 986,14	82 003,64

Выпадающие доходы	2 817,69	2 817,69
Итого	503 578,83	172 304,49

*- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики

Экспертная группа рассмотрела представленные Филиалом материалы и предлагает принять для расчета необходимой валовой выручки на технологическое присоединение на 2014 год следующее.

1) Для расчёта средств на оплату труда:

- нормы времени на ремонт и техническое обслуживание воздушных и кабельных линий, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов напряжением 0,38-20кВ (выпуск 1 и 2).

- фонд оплаты труда скорректирован и определен исходя из часовой тарифной ставки, в размере 164,63 руб./час, принятой в тарифном решении на 2013 год с учетом индекса потребительских цен 105,6 в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, от сентября 2013 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации, предложение Филиала – 261,63 руб./час.

- выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда определены в размере 14 %;

- текущее премирование определено на уровне 30 %, в соответствии с Положением по оплате труда, действующим на предприятии.

- вознаграждение за выслугу лет определено на уровне 10 % в соответствии со средним значением по всем производственным отделениям филиала «Кировэнерго»;

- выплаты по итогам года определены на уровне 12 % в соответствии с Положением по оплате труда, действующим на предприятии.

- ставки ЕСН и ставки отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 30 процентов.

2) Накладные расходы предложены Филиалом на уровне 94,77 процентов, что соответствует факту списания накладных расходов по калькулятивному учету затрат от деятельности по технологическому присоединению, экспертами РСТ Кировской области приняты на уровне фактических за 10 месяцев 2013 года... в размере 59 процентов. В результате внесенных корректировок расходы на выполнение работ, предусмотренных Методическими указаниями, по расчету экспертов РСТ составят 23408,29 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка на 2014 год по расчету Экспертной группы РСТ Кировской области

Тыс. руб.

Наименование	Всего с учетом льготной группы потребителей	Всего без учета льготной группы потребителей
Заработная плата (основная и дополнительная)	17 611,78	5 620,97
Отчисления ЕСН 30%	5 353,98	1 708,78
Автотранспорт	13 288,04	3 012,16
Материалы	307,16	61,76
Накладные расходы (25 счет)	10 390,95	3 316,37
Инвестиции-мероприятия «Последняя миля»*	320330,75	47348,25
Итого	367282,66	61068,0

Инвестиционная составляющая.

Филиалом «Кировэнерго» заявлена величина инвестиций (без учета налога на прибыль) в сумме 354 986,14 тыс.руб., в том числе в целях присоединения льготной категории потребителей в соответствии с п. 16 Методических указаний 272 982,5 тыс. руб. и осуществление мероприятий «последней мили» по прочим категориям заявителей в размере 82 003,64 тыс. руб.

На 2014 год филиал включает инвестиции на мероприятия «последней мили» по прочим категориям потребителей в тариф на технологическое присоединение, в соответствии с пп б) и в) п 16 Методических указаний.

Для расчета суммы инвестиций филиалом «Кировэнерго» предложены следующие размеры стандартизированных ставок (в ценах 2014 года), рассчитанные в соответствии с «Сборником укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК»

Размер стандартизированной ставки С2, С3, С4 - Предложение расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья»

Наименование стандартизированной ставки	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
	0,4	6 и более
строительство воздушных линий, (руб./км)	1 671 008,19	2 309 061,53
строительство кабельных линий, (руб./км)	2 294 032,78	2 331 864,95
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем до 35 кВ, (руб./кВт)	-	3 652,88

Расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период определяются филиалом «Кировэнерго» в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактических данных в среднем за три предыдущих года 2010, 2011 2012 годы.

Величина расходов (НВВ), необходимых для строительства ВЛ в 2014 году по расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья»

Диапазон мощности	Параметры заявки на ТП	Уровень напряжения строительства ВЛ	Плановая длина ВЛ, км	Величина расходов (НВВ), необходимых для строительства ВЛ
до 15 кВт (включительно) НЕ льготная категория	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	14,89	24 880 197,94
		6-10 кВ	14,40	33 249 716,34
	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 6-10 кВ	6-10 кВ	-	-
свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	для заявителей, запросивших точку подключения на	0.4 кВ	1,96	3 267 935,02
		6-10 кВ	1,64	3 789 169,97

	уровне напряжения 0.4 кВ			
	для заявителей, за- просивших точку подключения на уровне напряжения 6-10 кВ	6-10 кВ	1,14	2 635 408,89
свыше 150 кВт и ме- нее 670 кВт	для заявителей, за- просивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	0,05	89 120,44
		6-10 кВ	0,64	1 480 878,13
	для заявителей, за- просивших точку подключения на уровне напряжения 6-10 кВ	6-10 кВ	0,14	321 729,24

Величина расходов (НВВ), необходимых для строительства КЛ в 2014 году по расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья».

Диапазон мощности	Параметры за- явки на ТП	Уровень напряжения строительства КЛ	Плановая длина КЛ, км	Величина расхо- дов (НВВ), необ- ходимых для строительства КЛ
до 15 кВт (включи- тельно) НЕ льготная категория	для заявителей, за- просивших точ- ку подключения на уровне напря- жения 0.4 кВ	0.4 кВ	-	-
		6-10 кВ	0,28	660 695,07
	для заявителей, за- просивших точ- ку подключения на уровне напря- жения 6-10 кВ	6-10 кВ	-	-
свыше 15 кВт	для заявителей, за- просивших точ- ку подключения на уровне напря- жения 0.4 кВ	0.4 кВ	0,05	114 701,64
		6-10 кВ	-	-
	для заявителей, за- просивших точ- ку подключения на уровне напря- жения 6-10 кВ	6-10 кВ	0,05	106 488,50
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	для заявителей, за- просивших точ- ку подключения на уровне напря- жения 0.4 кВ	0.4 кВ	-	-
		6-10 кВ	0,22	523 115,04

	для заявителей, запросивших точ- ку подключения на уровне напря- жения 6-10 кВ	6-10 кВ	-	-
--	--	---------	---	---

Расходы на строительство ТП, КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ в ценах 2014 года, тыс. руб.

Категория присоеди- нения	Планируемый объем максимальной мощности построенных в 2014 году ТП, КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ, кВт		Расходы на строительство ТП, КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ в ценах 2014 года, тыс. руб.	
	6-10 кВ	35 кВ	6-10 кВ	35 кВ
до 15 кВт-не льготники	487,7	0,0	3 108,085	0,00
от 15 и выше кВт	2 492,0	0,0	7 776,402	0,00
В С Е Г О	2 979,7	0,0	10 884,487	0,00

Рассмотрев представленный расчет стоимости на технологическое присоединение по мероприятиям по «последней миле» эксперты внесли следующие корректировки:

- стоимости строительства 1 км воздушной линии электропередач определены в раз-
мере 748229,73 руб. за 1 км на напряжении 0,4кВ, в размере 1274012,78 руб. за 1 км на
напряжении 6-10кВ исходя из стоимости, учтенной в тарифном решении на 2013 год с уче-
том индекса цен производителей 104,8 в соответствии со Сценарными условиями;

- стоимости строительства 1 км кабельной линии электропередач определены также
исходя из стоимости, учтенной в тарифном решении на 2013 год в размере 913397,80 руб. за
1 км на напряжении 0,4кВ, в размере 1607687,18 руб. за 1 км на напряжении 6-10кВ **1 534
052,65** руб., с учетом индекса цен производителей 104,8.

- расходы по строительству трансформаторных подстанций и КТП рассмотрены и
принимаются на уровне, предложенном филиалом.

Размер инвестиций для прочей группы потребителей Экспертами определен в соот-
ветствие с п. 9, 30,31 Методических указаний и составил 47328,25тыс. руб.

Фактические средние величины за три предыдущих года строительство ВЛ и КЛ по
протяженности км в соответствии с Методическими указаниями принимаются на уровне за-
явки филиала «Кировэнерго», объем присоединяемой мощности пересчитан экспертами с
учетом ожидаемого объема присоединяемой мощности за 2013 год.

Для расчета платы принимаются следующие показатели мощности, кВт:

Наименование	Уровень напряжения в точке присоеди- нения, кВ	
	0,4	6 и более
Для строительства воздушных линий	1150,15	1402,57
Для строительства кабельных линий	189,77	33,33
Для строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформа- торных подстанций (РТП) с уровнем до 35 кВ	2990,1	

Исходя из определенной экспертами валовой выручки (без учета льготной группы по-
требителей) в сумме 61068 тыс. руб. и объемов планируемой к присоединению мощности в
соответствии с Разделом 3, 4 и п.18 Методических указаний рассчитаны ставки платы и
стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим
сетям филиала «Кировэнерго» на 2014 год.

Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний.

В соответствии с предложением филиала «Кировэнерго» на регулируемый период присоединяемая мощность составит 25 327 кВт, количество присоединений - 2 456 шт., в том числе 2 некоммерческие организации с количеством членов 323 чел.

Расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей заявлены в сумме 331 337, 926 тыс. руб., в том числе инвестиции 272 982,500 тыс. руб., доходы - 1 294 359,7 руб. ((2454+323)шт. х 466,1 руб.). Выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету филиала «Кировэнерго» в 2014 году составят 57 061, 067 тыс. руб.

Фактические данные за 2012 год – 2990 присоединений, мощность – 31265,03 кВт, за 9 месяцев 2013 года – присоединений – 2176 шт., мощность – 24078,08 кВт.

Рассмотрев расходы, заявленные филиалом на технологическое присоединение, эксперты внесли корректировки в части расходов, осуществляемых за счет себестоимости. Скорректирована заработная плата и накладные расходы, всего на 98823,1 тыс. руб.

При расчете ставок платы по разделу 4 настоящего заключения, экспертами учтены показатели по количеству присоединений и мощности в соответствии с заявкой филиала «Кировэнерго». Расходы по льготной категории заявителей определены в сумме 306214,37 тыс.руб., экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно – 124781,73 руб. за одно присоединение. Доходы от присоединения льготной категории заявителей составят 1294,79 тыс.руб. без НДС, соответственно, выпадающие доходы определены экспертами в размере 31937,79 тыс. руб.

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен и тарифов в электроэнергетике» выпадающие доходы для присоединения льготной категории заявителей включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Учитывая вышеизложенное для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний стандартизированные тарифные ставки в размере:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2013 года к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»⁽¹⁾

(без НДС)

Наименование	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 кВ (1) -6 (более) кВ в диапазоне мощности от 0 до 670кВт	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 кВ (1) -6 (более) кВ в диапазоне мощности свыше 670 кВт
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб/кВт), всего:	720,92	224,63
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	316,55	108,11

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	92,71	81,16
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт)	76,82	27,27
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	234,85	8,08

(1) Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, за исключением территориальных сетевых организаций.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C^2_{0,4(6-10)}$, **руб./км.**, (к базе ТЕР-2001 ред. 2009)

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	120877,18	205817,90

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, $C^3_{0,4(6-10)}$, **руб./км.**, (к базе ТЕР-2001 ред. 2009)

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	147560,23	259723,29

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, C^4 , **руб./кВт.**, (к базе ТЕР-2001 ред. 2009*)

(без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)
	0,4 - 10 кВ
от 0 кВт	752,65

*- Стандартизированная тарифная ставка C^4 (руб./кВт) определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт) за технологическое присоединение (**Т**) для конкретного Заявителя определяется филиалом «Кировэнерго» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 2 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение (мероприятия 1, 4, 5, 6 указанного Приложения) и ставки (ставок) по мероприятиям "последней мили" (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым филиалом «Кировэнерго» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (**Н**).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения N 2), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными филиалом «Кировэнерго» Заявителю.

в) В соответствии с п. 32 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение экспертной группой предлагается к утверждению формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением N 1 к Методическим указаниям, следующим образом:

где $Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(КЛ)}_{0,4(6-10)i}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ);

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих, филиалу «Кировэнерго» по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/м} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП,ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки C^4 , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{\text{руб/м}} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{\text{ВЛ}}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{\text{КЛ}}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(\text{изм.ст})};$$

(3)

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Нагорнов В.А., Кнутова М.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить плату.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2014 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев предусмотренных «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» на 2014 год в размере 550 рублей, в том числе НДС, для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), умноженных на количество членов, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» на 2014 год в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» на 2014 год энергопринимающих

устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций

3. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2014 год определен в размере 124781,73 руб. за 1 присоединение (без НДС).

4. Выпадающие доходы филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, учитываемые в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год, определены в сумме 31937,79 руб.

5. Установить на 2014 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» для расчета платы за технологическое присоединение генерирующих объектов и энергоустановок заявителей согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные ставки С2, С3, С4, установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС).

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», г. Киров, из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

7. Установить на 2014 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» для расчета платы за технологическое присоединение генерирующих объектов и энергоустановок заявителей, согласно приложению № 2, в том числе для Заявителей, подающий заявку в целях временного технологического присоединения.

8. Установить на 2014 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» генерирующих объектов и энергоустановок заявителей, согласно приложению № 3

9. Плата за технологическое присоединение, стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности, и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сете-

вым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^1_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, в ценах 2014 года к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»⁽¹⁾ (без НДС)

Наименование	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 кВ (1) -6 (более) кВ в диапазоне мощности от 0 до 670кВт	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 кВ (1) -6 (более) кВ в диапазоне мощности свыше 670 кВт
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт), всего:	720,92	224,63
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	316,55	108,11
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	92,71	81,16
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт)	76,82	27,27
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	234,85	8,08

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, за исключением территориальных сетевых организаций.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009) (без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения строящейся ВЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
От 0 кВт	120877,18	205817,90

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009) (без НДС)

(Диапазон мощности)	Уровень напряжения строящейся КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
От 0 кВт	147560,23	259723,29

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, C^4 , руб./кВт., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009) (без НДС) *

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)
	0,4 -10 кВ
от 0 кВт	752,65

*- Стандартизированная тарифная ставка C^4 (руб./кВт) определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Приложение №2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» *

№	Наименование мероприятий	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию 0,4 кВ (1) -6 (более) кВ в диапазоне мощности от 0 до 670кВт руб/кВт, без НДС	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию 0,4 кВ (1) -6 (более) кВ в диапазоне мощности свыше 670 кВт руб/кВт, без НДС
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	316,55	108,11
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.1	строительство воздушных линий**		
	ВЛ 0,4	10993,16	
	ВЛ 6-10	16316,28	
3.2	строительство кабельных линий**		
	КЛ 0,4	1560,47	
	КЛ 6-10	4589,44	
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	3640,18	
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	92,71	81,16
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	76,82	27,27
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	234,85	8,08

*Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

**В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

Приложение №3
к решению правления
РСТ Кировской области

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на

покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалу «Кировэнерго», по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C_{0,4(6-10)}^1$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C_{0,4(6-10)}^1 \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C_{0,4(6-10)}^1$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C_{0,4(6-10)}^2$) и (или) кабельных линий ($C_{0,4(6-10)}^3$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L_{0,4(6-10)}^{кл(вл)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб.} = C_{0,4(6-10)}^1 \times N + (C_{0,4(6-10)}^2 \times L_{0,4(6-10)}^{вл} + C_{0,4(6-10)}^3 \times L_{0,4(6-10)}^{кл}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

где,

$Z^{(изм.ст)}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации. Рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L_{вл(кл)}^{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ) в км;

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб.} = C_{0,4(6-10)}^1 \times N + (C_{0,4(6-10)}^2 \times L_{0,4(6-10)}^{вл} + C_{0,4(6-10)}^3 \times L_{0,4(6-10)}^{кл} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

33. По тридцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земсков Д.Л. доложил членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 «Об утверждении Положения о региональной службе по тарифам Кировской области» и в связи с наделением с 01.01.2014 ОАО «Кировские коммунальные системы» статусом гарантирующей организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение на территории муниципального образования «Город Киров», в рамках зоны деятельности, определенной границами сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения, в соответствии с постановлением администрации города Кирова от 28.06.2013 № 2480-П "Об определении гарантирующих организаций, осуществляющих

водоснабжение и водоотведение на территории муниципального образования «Город Киров» предлагается:

Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2012 № 53/9 «О тарифах на горячую воду и услуги систем водоснабжения и водоотведения», исключив пункт 5 с 01 января 2014 года.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Земсков Д.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.12.2012 № 53/9 «О тарифах на горячую воду и услуги систем водоснабжения и водоотведения», исключив пункт 5 с 01 января 2014 года.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ Н.В. Беляева

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Н.В. Мальков _____ А.В. Вычегжанин

_____ Г.В. Троян _____ Т.Н. Кривошеина

_____ Г.И. Петухова _____ Н.Г. Юдинцева

_____ М.Л. Никонова

Секретарь правления _____ Т.А. Трегубова