



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРОТОКОЛ**

**заседания правления региональной службы по тарифам  
Кировской области**

27.12.2016

№ 50

г. Киров

**Председательств  
ующий:**

**Члены  
правления:**

Беляева Н.В.  
Троян Г.В.  
Жуйков Д.А.  
Шаклеина А.В.  
Юдинцева Н.Г.  
Репина О.А.

**Отсутствовали:**

Зыков М.И.  
  
Владимиров Д.Ю.

- период временной  
нетрудоспособности  
- по вопросам  
электроэнергетики,  
представлено письменное  
мнение от 27.12.2016

**Секретарь:  
Уполномоченны  
е по делам:**

Трегубова Т.А.  
Шаклеина А.В., Обухов А.С.,  
Зыкина Н.С., Калина Н.В.,  
Гусейнова С.А., Обухова Н.Е.,  
Вепрева Н.Н., Черных А.О.,  
Петухова С.Н., Коновалов К.В.,  
Свиридова О.Г., Левченко И.Г.,  
Боговарова Л.Н.

**Приглашённые:**

начальник Кировско-Пермского  
управления АО «Оборонэнергосбыт»  
Бобнев Евгений Александрович;  
главный экономист  
ООО «Русэнергосбыт» Никитина Алла  
Александровна;  
директор по экономике и финансам  
Кировского филиала ОАО  
«ЭнергосбыТ Плюс» Кулябина Оксана  
Вячеславовна;  
директор ООО «Новый ЭкоГород» -  
Кузнецов Дмитрий Викторович;  
главный инженер ООО «Новый  
ЭкоГород» – Егоров С.К.;  
юрист Кузнецов В.Н.

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

Шаклеина А.В.: Предлагаем из повестки дня исключить вопросы:

1. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на 2017 год для МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ», ОАО «Коммунэнерго», ООО «Региональная сетевая компания»). Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

3. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2017 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2017 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

5. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», на 2017 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

6. Об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2017 год. Уполномоченный по делу – Гусейнова Светлана Анатольевна.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

7. Об установлении экономически обоснованных и розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2017 году АО «Газпром газораспределение Киров». Уполномоченный по делу – Гусейнова Светлана Анатольевна.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

8. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2017 году ИП Беляков Е.Б. Уполномоченный по делу – Гусейнова Светлана Анатольевна.

Вопрос снят в связи с запросом дополнительных материалов.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаем из повестки дня исключить вопросы:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО УК «Азбука быта» (г. Киров), на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

Вопрос снимается в связи с отзывом материалов.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Корпорация развития Кировской области» (г. Киров), на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

Вопрос снимается в связи с отзывом материалов.

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

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ИП Каргапольцевым Л.П. (Свечинский район). Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

2. О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон» (г. Яранск) на 2017 – 2019 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

3. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 22.01.2016 № 3/4-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Юбилейного сельского поселения (Котельничский район)». Уполномоченный по делу – Левченко Иван Геннадьевич.

4. О признании утратившим силу некоторых решений правления РСТ Кировской области. Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 17 вопросов утвердить.

### **ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об отмене решений правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/18-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Промуправление» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» и от 28.03.2014 № 10/1-ээ-2014 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания» на долгосрочный период 2014 - 2017 годы». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

2. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на 2017 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

3. Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на 2017 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

4. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2017 год на территории Кировской области на 2015 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТК Ресурс», на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

6. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 19.02.2016 № 7/1-тэ-2016 (ООО «Спецкапстрой» Зуевский район). Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКУ «УЖКХ п. Речной» (Опаринский район), на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

8. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для ООО Пасегово, Кирово-Чепецкий район, на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

9. О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО Пасегово, Кирово-Чепецкий район, на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

10. О тарифах на водоотведение для ООО «КБФ Групп», Зуевский район, на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

11. О тарифах на утилизацию, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов на 2017-2020 годы для ООО «Новый ЭкоГород», Кирово-Чепецкий район.

Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

12. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для ООО «Вятский фанерный комбинат» (г. Киров), на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Петухова Светлана Николаевна.

13. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО МП «ВКХ» (Яранский район), на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу – Коновалов Константин Владиславович.

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ИП Каргапольцевым Л.П. (Свечинский район). Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

15. О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон» (г. Яранск) на 2017 – 2019 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

16. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 22.01.2016 № 3/4-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Юбилейного сельского поселения (Котельничский район)». Уполномоченный по делу – Левченко Иван Геннадьевич.

17. О признании утратившим силу некоторых решений правления РСТ Кировской области. Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

**1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Обухов Александр Сергеевич доложил членам правления.

Решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/18-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Промуправление» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы» в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), 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, с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по закрытого акционерного общества «Промуправление», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», а так же долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на 2015 – 2019 годы закрытого акционерного общества «Промуправление».

На основании направленного ЗАО «Промуправление» заявления (вх. № 66-01-09-6061 от 07.12.2016) о прекращении регулируемого вида деятельности и действия тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Промуправление» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», в связи передачей электросетевого оборудования в аренду ООО «Региональная сеть» в рамках договора аренды № П-006-16 от 21.10.2016, который вступает в действие с 01.01.2017, предлагается признать утратившим силу с 1 января 2017 года решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/18-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Промуправление» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

Решением правления РСТ Кировской области от 28.03.2014 № 10/1-ээ-2014 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания» на долгосрочный период 2014 - 2017 годы» в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), 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, с 01 января 2014 года по 31 декабря 2017 года установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», а так же долгосрочные

параметры регулирования и необходимая валовая выручка на 2014 – 2017 годы общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания».

На основании направленного ООО «Восточная энергетическая компания» заявления (вх. № 66-01-09-6056 от 07.12.2016) об отмене тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восточная энергетическая компания» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» в связи с прекращением деятельности предприятия, предлагается признать утратившим силу с 1 января 2017 года решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.03.2014 № 10/1-ээ-2014 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания» на долгосрочный период 2014 - 2017 годы».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Обухов А.С.

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

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует ЗА.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю отменить решения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

#### РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу с 1 января 2017 года решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.03.2014 № 10/1-ээ-2014 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания» на долгосрочный период 2014 - 2017 годы», от 26.12.2014 № 49/18-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Промуправление» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

## **2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Зыкину Наталью Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

### **1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Оборонэнергосбыт», сокращенное АО «Оборонэнергосбыт».
- Основные виды деятельности: купля-продажа электрической энергии.
- Юридический адрес: 127055 г. Москва, ул. Образцова, 4А, корп.1,
- Почтовый адрес: 127055, г. Москва, ул. Образцова, 4а, корп. 1.
- Директор филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт»: Кочетов Дмитрий Анатольевич
- Контактное лицо – Баюшкина Мария Сергеевна, тел. (846) 273-94-73
- Адрес электронной почты: info@ural.oes.su.
- ИНН/КПП: 7704731218 / 771501001
- Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

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».

### **1. Анализ финансового состояния АО «Оборонэнергосбыт».**

Анализ хозяйственной деятельности АО «Оборонэнергосбыт» за 2015 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности в целом по обществу.

По данным отчета о финансовых результатах на 31.12.2015 произведен анализ финансовых результатов АО «Оборонэнергосбыт».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 25 999 734 тыс. руб., что на 8,2% выше по сравнению с предыдущим периодом (24 025 595 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2014 годом увеличилась на 9,9 %, и составила 23 799 995 тыс. руб.

В результате валовая прибыль составила 2 199 739 тыс. руб.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2015 году прибыли от продаж в 439 806 тыс. руб. Для сведения - в 2014 году была получена прибыль в размере 214 083 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным 2 092 702 тыс. руб.

До налогообложения сложился убыток в размере 1 652 896 тыс. руб.

В результате за 2015 год также сложился убыток в размере 1 425 532 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса АО «Оборонэнергосбыт».

Валюта баланса АО «Оборонэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2015 год составила 14 699 734 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года – 23,00 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2015 составили 1 208 237 тыс. руб., что составляет 8,2% всех активов Общества. Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства. Наибольшая часть внеоборотных активов представлена производственными основными средствами и незавершенным строительством, что характеризует ориентацию предприятия на создания материальных условий расширения основной деятельности предприятия.

Оборотные активы АО «Оборонэнергосбыт» на конец анализируемого периода составили 13 491 497 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2015 года в структуре всех активов общества составляет 91,8 %. Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период потерпела некоторые изменения. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность – 92,0%.

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 23,3%. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение дебиторской задолженности в 2 раза.

По состоянию на 31.12.2015 собственный капитал и резервы составили 153 541 тыс. руб. – 1,0% пассивов предприятия.

Долгосрочные обязательства общества составили 70,0 тыс. руб. и состоят из отложенных налоговых обязательств.

Долгосрочных займов и кредитов АО «Оборонэнергосбыт» не имеет.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2015 года составили 14 546 123 тыс. руб. что составляет 99,0% всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2015 составил 40,5%, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 40,7 %.

По состоянию на 31.12.2015 размер краткосрочных займов и кредитов АО «Оборонэнергосбыт» не имеет.

По состоянию на 31.12.2015 чистые активы АО «Оборонэнергосбыт» составили 153 541 тыс. руб.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости АО «Оборонэнергосбыт» за 2015 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами. Значение этого коэффициента для АО «Оборонэнергосбыт» составило 0,02, что ниже нормативного значения, и свидетельствует об очень значительной финансовой зависимости предприятия.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала составил 57,6, что свидетельствует о чрезмерной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы. Чем выше значение данного коэффициента, тем больше предприятие вкладывается в оборотные активы. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для АО «Оборонэнергосбыт» составил 11,2, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве

усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период составил 0,07, то есть АО «Оборонэнергосбыт» немедленно может покрыть только 7 % всей краткосрочной задолженности. Данный показатель ниже нормальных значений (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о явной нехватке денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная неликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным АО «Оборонэнергосбыт» коэффициент составил 0,93 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности не в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала). Коэффициент текущей ликвидности для АО «Оборонэнергосбыт» составляет 0,93, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Учитывая вышеизложенное, АО «Оборонэнергосбыт» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, имеет низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность. Также следует отметить низкую ликвидность баланса, т.е. низкую способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства.

## **2. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки**

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2017 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 гарантирующим поставщиком, на 2017 год.

Расчёт необходимой валовой выручки АО «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на 2017 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, от октября 2016 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию и мощность на 2017 год выполнен на основании из информации, опубликованной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в декабре 2016 года.

Расчет сбытовой надбавки, вводимой в действие с 01.07.2017 года, осуществлен из годовых балансово-экономических параметров регулирования на 2017 год.

### 3. Анализ производственных показателей

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогнозом балансе на регулируемый период.

Приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2017 год, в том числе и по гарантирующему поставщику АО «Оборонэнергосбыт».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2017 год утверждены в следующих объемах: потребление всего – 10,6111 млн.кВтч., в том числе: население – 2,3113 млн.кВтч, прочие потребители – 7,6936, потери – 0,6062 млн.кВтч.

### 4. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание Общества

На основании предоставленной информации и с учетом проведенного анализа экономической обоснованности фактических расходов за 2015 год определено, что фактические расходы составили 7 047,88 тыс. руб. и превысили утвержденные (3 586,62 тыс. рублей) на 3 461,26 тыс. рублей.

Заявляемая величина расходов АО «Оборонэнергосбыт» на 2017 год составляет 7 166,80 тыс. руб.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующее.

**Материальные расходы** на 2017 год определены экспертами в размере 77,49 тыс. руб. исходя из фактических расходов за предшествующий заверченный период регулирования с учетом индексов цен производителей на 2016 и 2017 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. В состав данных расходов включены расходы на приобретение материалов, топлива и горюче-смазочных материалов.

Расходы по статье **«Амортизация»** определены экспертами на заявленном Обществе уровне в размере 587,76 тыс. руб. Заявленный размер амортизационных отчислений подтвержден фактическими данными по начисленной амортизации за 2016 год.

**Расходы на оплату труда** определены исходя из среднемесячного должностного оклада, утвержденного на 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год (104,7) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Процент текущего премирования (100 %) принят на заявленном уровне организации, выплаты связанные с режимом работы и вознаграждение по итогам работы за год исключены в результате отсутствия документального подтверждения фактических расходов по данным выплатам за заверченный период. Расчетная численность персонала, относящаяся на регулируемый вид деятельности,

определена на заявленном уровне в количестве 2,22 единицы. Фонд оплаты труда определен в размере 1078,84 тыс. руб.

Расходы по статье «*Отчисления на социальные нужды*» на 2017 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в сумме 325,81 тыс. рублей. В соответствии со ст. 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, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 0,2 процента от фонда оплаты труда.

В состав *прочих расходов* Обществом на 2017 год включены услуги связи, расходы на командировки и представительские расходы, арендная плата, расходы на подготовку кадров, расходы на страхование, расходы на создание и функционирование филиалов и представительств, необходимых для обслуживания потребителей, налоги и сборы. Заявленная Обществом величина прочих расходов составила 4157,65 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций определены экспертами исходя из фактических данных организации за 2015 год с учетом индексов на 2016 и 2017 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере расходов на услуги связи (услуги городской, междугородней, мобильной связи, электронной почты, сети Интернет) – 88,06 тыс. руб.

Расходы на командировки расходы (проезд работника к месту командировки, наем жилого помещения, суточные) определены экспертами в размере 89,69 тыс. руб. исходя из фактических данных организации за предшествующий заверченный период с учетом индексов на 2016 и 2017 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Арендная плата определена на основании представленного договора аренды нежилого помещения (офис) № 5 от 01.12.2014 г. (в ред. дополнительного соглашения № б/н от 01.04.2015 г.), заключенного с ООО «Пассажирские перевозки», в доле затрат на регулируемую деятельность в размере 104,22 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров, заявленные гарантирующим поставщиком, не являются обязательными расходами, предусмотренными законодательством, в результате исключены экспертами в полном объеме.

Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда определены экспертами в размере ожидаемых расходов на 2016 год с учетом индекса потребительских цен на 2017 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 7,12 тыс. руб., за исключением расходов на проведение специальной оценки условий труда в связи с необоснованностью включения данных расходов в регулируемый вид деятельности.

Экспертами расходы на страхование имущества определены в размере расходов на ОСАГО владельцев транспортных средств на основании заключенного договора с САО «ВСК» на 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год (1,047) в сумме 11,61 тыс. руб. Расходы на страхование КАСКО исключены, так как данный вид страхования носит добровольный характер, не является обязательным.

Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) включены экспертами в размере расходов на ведение баз данных потребителей, а также иных расходов, связанных с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, в сумме 6,15 тыс. руб. Расходы на создание центра очного обслуживания потребителей (покупателей) на территории Кировской области и расходы на обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителям, исключены экспертами на планируемый период в полном размере в результате отсутствия фактических расходов

по данной статье затрат в предшествующие периоды и отсутствия экономического обоснования заявленных расходов.

Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, определены экспертами в размере 45,29 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество определен исходя из среднегодовой стоимости имущества и ставки налога 2,2 % в размере 43,28 тыс. руб. По сравнению с фактом 2015 года налог на имущество увеличился в связи с передачей имущества, находящегося на балансе головного офиса в отделение Кировской области;

- транспортный налог определен в размере – 2,01 тыс. руб. в соответствии с Законом Кировской области от 28.11.2002 № 114-ЗО «О транспортном налоге в Кировской области» (с соответствующими изменениями, действующими в 2016 году) в доле, относимой на регулируемый вид деятельности;

- прочие налоги и сбор (расходы по предельно допустимым выбросам (сбросам) загрязняющих веществ) определены в размере 0,009 тыс. руб. исходя из ожидаемого уровня расходов в 2016 году, индекса на 2017 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и долей, относимой на регулируемый вид деятельности.

Прочие расходы (канцелярские расходы, медосмотры, почтово-телеграфные расходы, расходы на программное обеспечение, расходы на содержание и обслуживание офисной техники, расходы по ремонту и эксплуатации автотранспорта, услуги по обновлению и сопровождению программного обеспечения, хозяйственные расходы) включены в размер фактических расходов за заверченный период с учетом индексов дефляторов на 2016 и 2017 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, кроме расходов на добровольное медицинское страхование и страхование работников от несчастных случаев, которые исключены в полном размере, так как данные расходы не являются обязательными для включения в необходимую валовую выручку и носят добровольный характер.

В результате сокращения численности в отделениях филиалов часть типовых функций перераспределена с отделений на филиалы Общества, таким образом в статью затрат «Прочие расходы» экспертной группой включены расходы на содержание и функционирование филиала «Уральский» АО «Оборонэнергосбыт».

В соответствии с учетной политикой Общества косвенные расходы (в том числе расходы на содержание и функционирование филиалов), распределяются по субъектам, входящим в состав филиала, пропорционально выручке, полученной в данном субъекте к выручке филиала всего (без учета прочего вида деятельности). В результате исключив из фактических общих расходов филиала «Уральский» за 2015 год неподтвержденную и экономически не обоснованную величину расходов на госпошлину, и проиндексировав данную величину на индексы 2016 и 2017 годов в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, расходы на содержание и функционирование «Уральский» в части затрат, относимых на отделение Кировской области, определены экспертной группой в размере 1 346,75 тыс. руб.

В результате внесенных корректировок расходы по статье «Прочие расходы» определены экспертами в размере 1790,09 тыс. руб.

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, определены экспертной группой в размере 3859,99 тыс. руб.

**Внебюджетные расходы**, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, заявлены Обществом в размере 118,56 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний при расчете необходимой валовой выручки расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются в размере не более 1,5 процента от валовой выручки на базовый период

регулирования, в результате резерв по сомнительным долгам скорректирован и определен экспертами в размере 58,02 тыс. руб.

Другие внереализационные расходы (услуги банков) определены экспертами от ожидаемого уровня расходов на 2016 год с учетом ИПЦ в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2017 год в размере 3,21 тыс. руб. Убытки прошлых лет приняты в размере 0,15 тыс. руб.

Таким образом, величина внереализационных расходов, относимая на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающая налогооблагаемую базу налога на прибыль, определена экспертами в размере 61,38 тыс. руб.

Расходы на социальные нужды определены экспертами на уровне фактических данных за 2015 год с учетом индексов-дефляторов на 2016 и 2017 годы в соответствии со сценарными условиями прогноза СЭР МЭР России в размере 3,64 тыс. руб.

Налог на прибыль определен в размере 0,91 тыс. руб.

В результате расходы из прибыли на 2016 год определены в сумме 4,55 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на 2017 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 3 925,91 тыс. руб., вместо предложенной Обществом 7 166,80 тыс. руб.

Рост необходимой валовой выручки на 2017 год по отношению к тарифному решению 2016 года составил 104,44 процента.

Расчет расходов по статьям затрат представлен в таблицах 2.1 – 2.8 Приложения к экспертному заключению.

## **5. 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 758,03 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 АО «Оборонэнергосбыт» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2017 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие 2017 года равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2016 года 0,32150 руб./кВтч, во втором полугодии 2017 года не должна превышать двухкратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2016 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.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина сбытовой надбавки на второе полугодие 2017 года составляет 0,33529 руб./кВтч, или с ростом от утвержденной на 2016 год на 4,29 процента.

### ***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, 3.11, 3.13.

### ***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 2017 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2016 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для АО «Оборонэнергосбыт» на второе полугодие 2017 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. 2017 по 30.06.2017 года 0,32150 руб./кВтч.;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 0,33529 руб./кВтч.

#### для сетевых организаций

- с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 0,43013 руб./кВтч.;

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 0,49204 руб./кВтч.

для прочих потребителей

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:

- с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 15,77 процента;

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 16,22 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 года 14,49 процента;

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 14,91 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:

- с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 9,87 процента;

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 10,16 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:

- с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 5,73 процента;

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 5,89 процента.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Зыкина Н.С., Бобнев Е.А.

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

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимировой Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления, экспертные заключения дополнены информацией о фактических расходах за 2015 год и соответствующим анализом по отношению к утвержденным расходам на 2015 год.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

**РЕШИЛИ:**

Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области 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 2017 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.	АО «Оборонэнергосбыт»	0,32150	0,33529

№ 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.	АО «Оборонэнергосбыт»	0,43013	0,49204

№ 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.	АО «Оборонэнергосбыт»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 15,77\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(М)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 16,22\% * 0,19 * Ц_{j,k}^{э(М)}$
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 14,49\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(М)}$	$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 14,91\% * 0,19 * Ц_{j,k}^{э(М)}$
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,87\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(М)}$	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 10,16\% * 0,19 * Ц_{j,k}^{э(М)}$
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,73\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(М)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,89\% * 0,19 * Ц_{j,k}^{э(М)}$

$C_{j,k}^{э(М)}$  - 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 р змера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП<sub>i,k</sub> - 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 Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <sup>1</sup>							
		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.	АО «Оборонэнергосбыт»	15,77	16,22	14,49	14,91	9,87	10,16	5,73	5,89

$$K_k^{pez}$$

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету бытовых 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, ( $K^{per}$ ) <sup>1</sup>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «Оборонэнергосбыт»	1,38	0,19

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.

\*\* - бытовые 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  $\Pi^{(м)}$ :

- для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- 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;
- 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.

<sup>1</sup> \_Данные значения указываются в формуле.

### **3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
  - Основные виды деятельности: поставка электрической энергии;
  - Юридический адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
  - Почтовый адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
  - телефон: (495) 926-99-00, факс (495) 280-04-50;
  - Система налогообложения базового периода: общепринятая;
  - Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая;
- 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.

#### **1. Анализ финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**

Анализ хозяйственной деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2015 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 137 548 611 тыс. руб., что на 4,1 % выше по сравнению с предыдущим периодом (132 166 091 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2014 годом снизилась на 1,5 %, и составила 70 854 855 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2015 год составила 66 693 756 тыс. руб.

Приведенные данные в отчете о финансовых результатах свидетельствуют о полученной в 2015 году прибыли от продаж в размере 7 173 581 тыс. руб. Для сведения - в 2014 году была получена прибыль в размере 6 493 763 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным в размере 899 174 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом на 244 673 тыс. руб. или на 3,8 %, и составила 6 274 407 тыс. руб.

Чистая прибыль ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2015 год составила 5 024 850 тыс. руб., чистая прибыль за 2014 год составила 5 206 396 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Валюта баланса ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по состоянию на 31 декабря 2015 год составила 9 110 099 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 19,72 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2015 составили 278 386 тыс. руб., что составляет 3,1 % всех активов Общества. Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на отложенные налоговые активы. Увеличение внеоборотных активов на 103,34 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения отложенных налоговых активов.

Оборотные активы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на конец анализируемого периода составили 8 831 713 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 96,9 %. Структура оборотных активов предприятия в составе

имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность.

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 1 359 065 тыс. руб. или на 18,2 %. На данное увеличение повлиял рост дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2015 собственный капитал и резервы составили 995 991 тыс. руб. – 10,9 % пассивов предприятия, по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2015 величина собственного капитала снизилась на 10,9 %, это произошло за счет уменьшения величины нераспределенной прибыли.

Уставный капитал и добавочный капитал не потерпели изменений, и составили 2760 и 20 тыс. руб., соответственно.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2015 составили 235 тыс. руб. в размере отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2015 года составили 8 113 873 тыс. руб. что составляет 89,1 % всего капитала общества.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2015 составило 1 585 873 тыс. руб. или 24,3 %, это произошло из-за увеличения краткосрочных заемных средств на 874 099 тыс. руб. и роста резервов предстоящих расходов на 569 895 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 чистые активы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составили 995 991 тыс. руб. – снижение по сравнению с 2014 годом на 69 546 тыс. руб. или на 6,5 %.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2015 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами. Значение этого коэффициента для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составило 0,22, что свидетельствует об финансовой зависимости предприятия от заемных средств.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составил 3,52, что свидетельствует о зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составил 31,7, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период не изменился по сравнению с предыдущим периодом и составил 0,03, то есть ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» немедленно может покрыть только 3 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о явной нехватке денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная неликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» коэффициент составил 1,24 при норме не менее 0,8. Это

означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала). Коэффициент текущей ликвидности для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составляет 1,25, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств может гасить краткосрочные обязательства в полном объеме.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о недостаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов. Финансовое состояние общества не является достаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и ликвидность. Деятельность предприятия за 2015 год была прибыльна.

## **2. 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 2017 год.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2017 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, от октября 2016 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

## **3. Анализ производственных показателей**

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2017 год, утвержденному Приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП определен в объеме 750,27 млн. кВтч., в том числе население – 13,53 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 89,34 МВт.

Потребителями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» являются прочие потребители, это тяга железнодорожного транспорта, бюджетные потребители и население.

## **4. 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 3 региона. 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.

На основании предоставленной информации и с учетом проведенного анализа экономической обоснованности фактических расходов за 2015 год определено, что фактические расходы составили 80 779,02 тыс. рублей и превысили утвержденные (63 746,08 тыс. рублей) на 17 032,94 тыс. рублей.

Заявляемая величина расходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2017 год составляет 154 357,27 тыс. рублей.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующее.

Затраты на оплату труда определить в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 1,047. Фонд оплаты труда определен в размере 17 130,06 тыс. рублей.

«Отчисления на страховые взносы» на 2017 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 5 173,28 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы «Прочие расходы» приняты экспертной группой в размере 24 297,64 тыс. рублей, в том числе:

расходы на услуги связи (стационарная связь, интернет, почтовые услуги, печатная продукция и прочие) по расчету экспертов определены исходя из фактических расходов за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 годы в соответствии со Сценарными условиями в сумме 2 067,62 тыс. рублей;

расходы на услуги вневедомственной охраны определены в размере 726,45 тыс. руб.;

расходы на юридические и информационные услуги (юридические, бухгалтерские информационные услуги) скорректированы и определены от заявленного ожидаемого уровня на 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год (1,047) в сумме 4 374,53 тыс. рублей;

расходы на аудиторские и консультационные услуги скорректированы и определены исходя из фактических данных за предшествующий заверченный период (2015 год) с учетом индексов-дефляторов на 2016 и 2017 годы в соответствии со Сценарными условиями в сумме 2 709,56 тыс. рублей;

расходы на командировки и представительские расходы определены экспертами на заявленном уровне в сумме 1 132,44 тыс. рублей;

расходы Общества по арендной плате на 2017 год определены в сумме 5 481,51 тыс. рублей, исходя из заявленного уровня (по договорам);

расходы на подготовку кадров, относимых на себестоимость сбытовых услуг, на 2017 год экспертами определена на уровне заявленных расходов на 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год (1,047) в сумме 607,79 тыс. рублей;

расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты в сумме 144,05 тыс. рублей, от ожидаемого уровня на 2016 год с учетом корректировки ИПЦ (1,047);

расходы Общества на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) приняты экспертами в сумме 156,35 тыс. рублей, на основании подтверждающих материалов;

расходы Общества по статье налоги и сборы - налог на имущество организаций в 2017 году приняты экспертами в сумме 19,28 тыс. рублей;

прочие расходы определены экспертами в сумме 6 878,06 тыс. рублей (комиссионные сборы, обслуживание коммуникаций и инженерных систем, содержание и текущий ремонт офиса на уровне заявленных, прочие офисные расходы и транспортные расходы в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ от уровня фактических расходов).

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль на 2017 год определены в сумме 47 170,94 тыс. рублей.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, заявлены обществом в размере 57 312,20 тыс. рублей.

Экспертная группа предлагает принять для расчета НВВ на 2017 год внереализационные расходы в размере 6 487,28 тыс. рублей:

расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала определены в размере 5 042,46 тыс. рублей от фактического уровня расходов предшествующего периода;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определены в размере 1193,57 тыс. рублей, исходя из уровня 2015 года (на основании расшифровки дебиторской задолженности на декабрь 2015 года);

другие внереализационные расходы приняты в размере расходов на услуги банка в размере 251,25 тыс. рублей.

Величина необходимой балансовой прибыли определена в размере 10 393,25 тыс. рублей, в том числе: налог на прибыль - 2 078,65 тыс. рублей и прибыль на нужды организации 8 314,6 тыс. рублей (расходы на социальное развитие экспертами определены в размере 965,028 тыс. рублей (от уровня 2014 года с учетом ИПЦ 1,074), вместо заявленных Обществом 13 124,24 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2017 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 64 532,00 тыс. рублей, вместо предложенной Обществом 154 357,27 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 1 083,05 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 2017 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 98-э величина сбытовой надбавки на первое полугодие 2017 года равна действующей сбытовой надбавке во

втором полугодии 2016 года 0,08203 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двухкратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2017 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 2017 года составляет 0,07798 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» ( $K_k^{рез}$ ).

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 Приложения 4.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в таблицах 3.7-3.14 Приложения 5.

#### *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 2016 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2016 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на второе полугодие 2017 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. 2017 по 30.06.2017 года 0,08203 руб./кВтч.;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 0,07798 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 0,08425 руб./кВтч.;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 0,08015 руб./кВтч.

для прочих потребителей

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:
  - с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 14,72 процентов;
  - с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 15,01 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:
  - с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 13,53 процентов;
  - с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 13,80 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:
  - с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 9,22 процента;
  - с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 9,40 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:
  - с 01.01. 2017 по 30.06.2017 года 5,35 процента;
  - с 01.07.2017 по 31.12.2017 года 5,45 процента.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Обухов А.С., Никитина А.С.

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

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирову Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления, экспертные заключения дополнены информацией о фактических расходах за 2015 год и соответствующим анализом по отношению к утвержденным расходам на 2015 год.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

**РЕШИЛИ:**

Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года бытовые надбавки для гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Кировской области с календарной разбивкой согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин бытовых надбавок.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Кировской области на 2017 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 «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08203	0,07798

№ 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 «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08425	0,08015

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 14,72\% * 0,83 * Ц_{j}^{(M)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 15,01\% * 0,71 * Ц_{j}^{(M)}$
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,53\% * 0,83 * Ц_{j}^{(M)}$	$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,80\% * 0,71 * Ц_{j}^{(M)}$
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,22\% * 0,83 * Ц_{j}^{(M)}$	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,40\% * 0,71 * Ц_{j}^{(M)}$
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,35\% * 0,83 * Ц_{j}^{(M)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,45\% * 0,71 * Ц_{j}^{(M)}$

$Ц_{j,k}^{(M)}$  - 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<sub>i,k</sub> - 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 Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <sup>1</sup>							
		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»	14,72	15,01	13,53	13,80	9,22	9,40	5,35	5,45

 $K_k^{pec}$ 

- 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, ( $K^{per}$ ) <sup>1</sup>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,83	0,71

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 ( $C^{(м)}$ ). 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  $C^{(м)}$ :

- для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- 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;
- 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.

#### **4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

##### **1. Общие положения о Кировском филиале ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»**

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс».

Наименование структурного подразделения, осуществляющего регулируемую деятельность на территории Кировской области: Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Основной вид деятельности: реализация электрической энергии

Юридический адрес: 143421, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», бизнес-центр «Рига Ленд», строение № 3.

Адрес (место нахождения) филиала и почтовый адрес: 610046, г. Киров, ул. Преображенская, д.90.

Реквизиты организации: ИНН 5612042824, КПП 502401001, ОГРН 1055612021981.

Реквизиты филиала: ИНН 56120442824, КПП 434543001, ОГРН 1055612021981.

Контактная информация филиала: адрес эл. почты: [Karine.Kunitsyna@esplus.ru](mailto:Karine.Kunitsyna@esplus.ru), тел. (8332) 64-83-70, факс (8332) 70-83-44.

Руководитель организации: Вагнер Андрей Александрович

Руководитель филиала: директор Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» Фленько Ирина Викторовна.

Дата и место опубликования информации, подлежащей раскрытию в соответствии с пунктом 9 (г) постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24: на официальном сайте Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» [www.kirov.esplus](http://www.kirov.esplus) в сроки, установленные законодательством.

Система налогообложения: общая.

#### **2. Анализ финансового состояния ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2015 год**

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2015 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 83 344 340 тыс. руб., что на 98 % выше по сравнению с предыдущим периодом (42 072 735 тыс. руб.). В том числе:

- от продажи электроэнергии – 81 490 646 тыс. руб.,
- от продажи прочих товаров – 1 853 694 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2014 годом увеличилась на 88 %, и составила 50 003 580 тыс. руб., в том числе:

- от продажи электроэнергии – 48 408 908 тыс. руб.,
- от продажи прочих товаров – 1 594 672 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2015 год составила 33 340 760 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли (на 114 % по сравнению с предыдущим периодом – 2014 годом) произошло за счет увеличения доходов от реализации.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2015 году прибыли от продаж в размере 2 035 337 тыс. руб. Для сведения - в 2014 году была получена прибыль в размере 632 340 тыс. руб.

Разница по прочим доходам и расходам сложилась в размере 1266215 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения увеличилась по сравнению с предшествующим периодом на 61 229 тыс. руб. или на 16,1 %, и составила 440 810 тыс. руб.

Чистая прибыль ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2015 год составила 49 640 тыс. руб., чистая прибыль за 2014 год составила 245 483 тыс. руб.

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2015 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Валюта баланса ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» по состоянию на 31 декабря 2015 год составила 12 366 779 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 11 % (11 101 831 тыс. руб.).

**Внеоборотные активы** на 31.12.2015 составили 1 447 479 тыс. руб., что составляет 11,7 % всех активов, в том числе основные средства 962 965 тыс. руб., отложенные налоговые активы 234 009 тыс. руб. и прочие внеоборотные активы 250 505 тыс. руб.

Основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (66 % в структуре внеоборотных активов), отложенные налоговые активы занимают 16 % внеоборотных активов.

**Оборотные активы** ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на конец анализируемого периода составили 10 919 300 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2015 года в структуре всех активов общества составляет 88 %. Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 16,8 %.

Структура оборотных активов предприятия за анализируемый период изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (92,8 % в структуре оборотных активов).

По состоянию на 31.12.2015 стоимость запасов составила 60 866 тыс. руб.

Величина НДС составила 4 132 тыс. руб., в предыдущем периоде данная величина равнялась 12 980 тыс. руб.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 10 142 194 тыс. руб. (увеличение на 38,7 %).

Финансовые вложения возросли с 9 865 до 227 471 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2015 составил 484 068 тыс. руб.

Прочие оборотные активы составили 569 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 **собственный капитал и резервы** составили 1 414 371 тыс. руб. – 11,4 % пассивов предприятия.

**Долгосрочные обязательства** общества на 31.12.2015 составили 149 175 тыс. руб. отложенные налоговые обязательства - 149 175 тыс. руб.), что составляет 1,2 % пассива баланса.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2015 года составили 10 803 233 тыс. руб. что составляет 87,4 % пассива баланса.

Произошло увеличение как краткосрочных, так и долгосрочных обязательств предприятия.

По состоянию на 31.12.2015 **чистые активы** ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составили 1 360 907 тыс. руб. – снижение составило 0,2 %.

**По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2015 год.**

**Коэффициент автономии**, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами.

Значение этого коэффициента для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составило 0,14, что свидетельствует о финансовой зависимости предприятия от заемных средств.

**Коэффициент соотношения собственных и заемных средств** равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое

значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составил 6,19, что свидетельствует о зависимости предприятия от внешних факторов (внешнего капитала).

**Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств** является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает, сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составил 7,54, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

**Коэффициент маневренности** равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,16. Характеризует финансовое состояние Общества как финансово неустойчивое, имеющее высокий риск неплатежеспособности.

**Коэффициент обеспеченности запасов и затрат** собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» равен 4,19.

**Коэффициент абсолютной ликвидности** – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам).

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период увеличился с 0,2 до 0,07, то есть ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» немедленно может покрыть 7 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о недостаточной абсолютной ликвидности предприятия.

**Коэффициент критической ликвидности** характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» коэффициент составил 1,03 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

**Коэффициент текущей ликвидности** - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составляет 1,04, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств гасить краткосрочные обязательства в полном объеме.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о недостаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов.

Финансовое состояние предприятия не является достаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и высокий риск неплатежеспособности.

Деятельность предприятия за 2015 год была прибыльна.

Согласно представленной расчетной форме Отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2015 года по Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» сложился убыток в размере 88 285 тыс. руб.

### **3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки**

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2017 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 Кировским филиалом, на 2016 год.

Расчет необходимой валовой выручки по Кировскому филиалу на 2017 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, от ноября 2016 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Расчет сбытовой надбавки, вводимой в действие с 01.07.2017 года, осуществлен из годовых балансово-экономических параметров регулирования на 2017 год.

### **4. Основные технико-экономические показатели**

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогнозном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2017 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2017 год утверждены в следующих объемах:

Потребление всего – 4 077,1624 млн.кВтч., в том числе: население – 1 185,4 млн.кВтч., потери – 673,35 млн.кВтч.

В таблице показана динамика изменения поставки электрической энергии по гарантирующему поставщику потребителям области.

	Утв. на 2014	Факт 2014	Утв. на 2015	Факт 2015	Утв. на 2016	Утв. на 2017
Всего, в том числе	4 433,41	4 363,91	4 260,36	4 229,93	4 116,66	4 097,47
Население	1 115,00	1 110,60	1 111,45	1 135,85	1 160,6	1 185,4
Потери	767,9	750,48	766,44	679,53	720,0	673,35

Фактическое потребление электроэнергии в 2015 году сложилось ниже плана на 30,43 млн.кВтч.

Снижение планового потребления электрической энергии на 2017 год от плана на 2016 год – 0,9 % обусловлено уходом потребителя ООО «Магнит-энерго», а также снижением объема потерь электрической энергии.

Потребление электрической энергии населением на 2017 год по отношению к плану 2016 года увеличилось на 24,8 млн.кВтч или на 2,13 %, что обусловлено фактическим ростом потребления.

Электропотребление электрической энергии по Кировскому филиалу в разбивке по полугодиям составит:

- первое полугодие 2017 года – 2 038,62 млн.кВтч.;
- второе полугодие 2017 года – 2 038,55 млн.кВтч.

Полезный отпуск потребителям составит 3 403,82 млн.кВтч. или снижение от факта 2015 года на 4 процента.

## **5. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание**

### **5.1. Материальные расходы**

На 2017 год Обществом заявлены расходы по данной статье в сумме 34 416,8 тыс. руб. с ростом 7,8 % от установленных на 2016 год (31 920,1 тыс. руб.). В состав данных расходов включены затраты на материалы в размере 28 928,4 тыс. руб. и оплату коммунальных услуг (электро-тепло и водоснабжение) – 5 488,4 тыс. руб.

По элементу затрат «материалы» учитываются затраты на расходные материалы для оргтехники и материалы на ремонт оргтехники, бумага и бланки, марки и конверты, спецодежда, материалы и запчасти на ремонт оборудования и зданий, спецодежда и расходы на охрану труда.

Фактические расходы по указанным статьям за 2015 год составили 19 637,0 тыс. руб. или ниже утвержденных тарифным решением на 2015 год на 1 588,5 тыс. руб. (21 225,5 тыс. руб.). Фактические расходы за 9 месяцев 2016 года составили 7 611,0 тыс. руб.

Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год по элементам затрат (представлена расшифровка по статье материалы) экспертами определены расходы по статье «материалы» в размере 22 375,7 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2015 год с учетом индексов цен производителей 107,7 % на 2016 и 105,8 % и 2017 год в соответствии со Сценарными условиями. Снижение расходов по данной статье составило 18,77 % по отношению к тарифному решению на 2016 год.

Расходы на оплату коммунальных услуг Кировским филиалом заявлены в размере 5 488,4 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 4 691,0 тыс. руб. Учтено в тарифном решении на 2016 год 4 771,3 тыс. руб. Экспертами расходы на коммунальные услуги определены в размере 5 345,2 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2015 год с учетом индексов цен производителей 107,7 % на 2016 и 105,8 % и 2017 год в соответствии со Сценарными условиями.

### **5.2. Амортизация основных средств (фондов)**

В соответствии с предоставленными материалами амортизационные отчисления на 2017 год филиалом планируются в размере 29 539,0 тыс. руб. и рассчитаны исходя из ожидаемой среднегодовой балансовой стоимости основных производственных фондов в размере 275 210,2 тыс. руб. и средней нормы амортизации – 10,7 %.

За 2015 год фактически начисленная амортизация составила 25 844,0 тыс. руб., учтено в тарифном решении на 2016 год 26 032,0 тыс. руб., фактически за 9 месяцев 2016 года начислено амортизации в размере 21 717,0 тыс. руб., амортизационные отчисления за ноябрь 2016 года составили 2 461,36 тыс. руб.

Проанализировав представленные филиалом расчеты и обоснования, эксперты предлагают принять для расчетов на 2017 год амортизационные отчисления в размере 29 536,35 тыс. руб., определенные из фактически начисленной амортизации за ноябрь 2016 года.

### **5.3. Расходы на оплату труда**

Расходы на оплату труда на 2017 год заявлены в сумме 300 193,2 тыс. руб., в том числе:

- на основной персонал – 256 269,1 тыс. руб.;
- на исполнительный аппарат – 43 924,2 тыс. руб.

Расчет средств на оплату труда основного персонала Кировским филиалом выполнен с учетом:

- численности ППП – 759 ед.;
- среднемесячного должностного оклада на начало периода – 13 647,9 руб.;
- размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коллективным договором, действующим на предприятии;
- среднемесячная оплата труда на 1 работника по расчету филиала – 28 136,7 руб.

Фактические расходы на оплату труда за 2015 год составили 230 608,0 тыс. руб. Средняя численность работников за ноябрь 2016 года составила 885 единиц, в том числе работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера 119 единиц.

Проанализировав представленные расчеты и обосновывающие документы, экспертами определены расходы на оплату труда по основным работникам в размере 219 567,1 тыс. руб. исходя из следующего:

- тарифной ставки первого разряда на начало периода в размере 10 702,4 руб. на уровне, установленном на 2016 год с учетом индексов потребительских цен 104,7% в соответствии со Сценарными условиями.

- численность ППП – 734 единицы;

- размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коллективным договором, действующим на предприятии.

Средний размер заработной платы на 1 работника на 2017 год определен в размере 24 928,2 руб. с ростом на 104,7 % от утвержденного в тарифном решении на 2016 год.

Расходы на оплату труда исполнительного аппарата заявлены филиалом в размере 43 924,2 тыс. руб. Расходы рассчитаны исходя из фактических расходов, сложившихся по оплате труда по всему исполнительному аппарату Общества за 2015 год с учетом роста на 112,7%. Доля, отнесенная на Кировский филиал, составила 15,73%. Расходы исполнительного аппарата ОАО «ЭнергосбытТ Плюс» распределяются между филиалами пропорционально выручке.

Эксперты определили расходы на оплату труда исполнительного аппарата в размере 11 606,02 тыс. руб. исходя из расходов, учтенных на 2016 год с учетом индекса потребительских цен 104,7% в соответствии со Сценарными условиями. Численность штатных единиц исполнительного аппарата учтена в количестве 8,685, средняя заработная плата в размере 85 988,6 руб., 28,16 – процент отчислений на социальные нужды. Данные расходы учтены по статье «Оплата работ и услуг».

#### **5.4. Отчисления на социальные нужды**

Величина отчислений на социальные нужды на 2017 год филиалом заявлена в размере 86 308,8 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда в размере 300 193,2 тыс. руб.

Экспертами отчисления на социальные нужды определены в размере 66 309,3 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда, рассчитанного на регулируемый период и процента отчислений 30,2 в соответствии с действующим законодательством, 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» и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2 процента.

#### **5.5. Прочие расходы**

Основными элементами затрат по статье «Прочие расходы» являются расходы на ремонт основных средств, оплата услуг сторонних организаций, расходы на командировки и представительские расходы, арендная плата, расходы на подготовку кадров, расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации. Расходы заявлены филиалом по данной статье в размере 298 018,1 тыс. руб.

##### *5.5.1. Расходы на ремонт основных средств*

Филиалом на 2017 год заявлены расходы по данной статье в размере 9 527,0 тыс. руб. на ремонты залов обслуживания клиентов в размере 2 089,0 тыс. руб., ремонт кровли зданий, в том числе замена дверей в размере 715,0 тыс. руб., прочие ремонты – 421 тыс. руб. Расходы на ремонт основных средств на 2016 год учтены в размере 7 918,7 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 7 526,0 тыс. руб., учтено в тарифном решении на 2015 год 6 957,6 тыс. руб., фактические расходы за 9 месяцев 2016 года составили 3 225,0 тыс. руб. Эксперты предлагают принять расходы по данному элементу затрат на 2017 год в размере 8 378,0 тыс. руб. на уровне, установленном на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8 согласно Сценарным условиям.

##### *5.5.2. 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.

Филиалом на 2017 год заявлены расходы по данной статье в размере 226 659,6 тыс. руб.

Фактические расходы по данному элементу затрат за 2015 год по данным филиала составили 257 815,0 тыс. руб., учтено в тарифном решении на 2015 год 152 934,3 тыс. руб.

Фактические расходы за 9 месяцев 2016 года составили 194 765,0 тыс. руб.

Проанализировав представленные расчеты по элементу затрат «Оплата услуг сторонних организаций» эксперты определили расходы на 2017 год по данной статье в размере 161 957,06 тыс. руб. следующим образом:

- услуги связи (стационарная, сотовая связь, интернет) определены в размере 10 379,2 тыс. руб., исходя из установленного на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8 % согласно Сценарным условиям. Фактические расходы по данной статье за 2015 год составили 7 956,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 5 549,0 тыс. руб., заявлено Филиалом 10 269,0 тыс. руб.;

- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства определены в размере 7 093,18 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2015 год с учетом индексов цен производителей 107,7 % на 2016 год и 105,8 % на 2017 год согласно Сценарным

условиям, в том числе: охрана – 3 306,73 тыс. руб., коммунальные услуги – 3786,45 тыс. руб. Фактические расходы по данной статье за 2015 год составили 6 225,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 4 547,0 тыс. руб., заявлено Филиалом 12 609,0 тыс. руб., на 2016 год расходы по данной статье учитывались в размере 8 569,4 тыс. руб.;

- юридические и информационные услуги определены в размере 2 331,83 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года с учетом индекса цен производителей 105,8 % согласно Сценарным условиям;

- аудиторские и консультационные услуги определены в размере 1 568,51 тыс. руб., исходя из установленного на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8 % согласно Сценарным условиям, в том числе: аудиторские услуги – 337,0 тыс. руб., консультационные услуги – 1 231,51 тыс. руб.;

- прочие работы и услуги производственного характера, в том числе: расходы на обслуживание оборудования (техническое обслуживание ОПС, видеонаблюдения, кассовых аппаратов, замена ЭКЛЗ), транспортные услуги, услуги по поверке приборов, аутсорсинговые услуги, услуги управляющей компании, услуги инкассации и услуги по взысканию задолженности определены в размере 59 726,72 тыс. руб., исходя из факта 2015 года с учетом индексов цен производителей 107,7 % на 2016 год и 105,8% на 2017 год в соответствии со Сценарными условиями. Расходы на аутсорсинговые услуги и услуги управляющей компании определены на уровне, установленном на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8% в соответствии со Сценарными условиями. В том числе:

- услуги по обслуживанию ОПС, видеонаблюдение учтены в размере 1 235,18 тыс. руб.;

- транспортные расходы учтены в размере 24 060,96 тыс. руб.;

- поверка приборов в размере 132,18 тыс. руб.;

- услуги аутсорсинга учтены в размере 19 445,3 тыс. руб., вместо заявленных Филиалом 34 398,0 тыс. руб., по факту 2015 года расходы составили 28 700,0 тыс. руб., утверждено на 2015 год 17 112,9 тыс. руб. Данные услуги оказываются Кировскому филиалу по договору возмездного оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового учета, формированию отчетности и первичных учетных документов от 14.08.2015 и договору от 14.06.2015 на информационно-техническое обслуживание;

- услуги управляющей компании определены в размере 11 606,02 тыс. руб. По данной статье учтены расходы исполнительного аппарата.

- услуги почты определены в размере 21 125,70 тыс. руб., с учетом индексов цен производителей 107,7 % на 2016 год и 105,8% на 2017 год в соответствии со Сценарными условиями. Фактические расходы за 2015 год по данной статье составили 18 540,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 13 244,0 тыс. руб., установлено на 2016 год 20 491,04 тыс. руб.;

- расходы на ИТ-услуги определены в размере 7 779,47 тыс. руб., исходя из установленного на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8 % согласно Сценарным условиям. Расходы по статье учтены на оказание услуг по сопровождению программного обеспечения SAP по договору №2-37/03-1154. Расходы на покупку лицензионных программ исключены в полном объеме;

- расходы на агентское вознаграждение за сбор платежей определены в размере 42 383,58 тыс. руб., исходя из факта 2015 года с учетом индексов цен производителей 107,7 % на 2016 год и 105,8% на 2017 год в соответствии со Сценарными условиями. Фактические расходы за 2015 год по данной статье составили 37 196,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 37 922,0 тыс. руб., установлено на 2016 год тыс. руб.; 40 177,44 тыс. руб.;

- услуги по печати квитанций определены в размере 4 329,89 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года с учетом индекса цен производителей 105,8 % согласно Сценарным условиям в соответствии с договором от 22.06.2015 года на

оказание услуг по обеспечению функционирования и обслуживание печатно-конвертовального комплекса;

Расходы по остальным элементам затрат (проезд городским транспортом, медосмотры, подписка на газеты и журналы, членские взносы НП Гарантирующих поставщиков и НП Совет рынка, специальная оценка условий труда) проанализированы и определены на заявленном уровне.

Заявленные Филиалом расходы на отчисления на негосударственное пенсионное обеспечение в размере 1655,0 тыс. руб. исключены в полном объеме как экономически необоснованные.

#### *5.5.3. Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов*

Расходы по данной статье заявлены в размере 2 686,0 тыс. руб. Расходы учтены в размере 1155,7 тыс. руб. исходя из установленного на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8 % в соответствии со Сценарными условиям.

#### *5.5.4. Арендная плата*

Расходы по данному элементу определены в размере 10 896,0 тыс. руб., исходя из факта 9 месяцев 2016 года с учетом индекса цен производителей 105,8 % в соответствии с Сценарными условиям. В соответствии с представленным перечнем договоров аренды по договорам аренды. Фактические расходы за 2015 год составили 9 923,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 7 724,0 тыс. руб., утверждено на 2016 год 10 331,9 тыс. руб.

#### *5.5.5. Расходы на подготовку кадров*

Определены в размере 374,4 тыс. руб. исходя из установленного на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8 % в соответствии со Сценарными условиями. Фактические расходы за 2015 год составили 298,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 345,0 тыс. руб., утверждено на 2016 год 629,7 тыс. руб.

#### *5.5.5. Расходы на страхование*

По статье заявлены расходы на добровольное медицинское страхование в размере 3 874,6 тыс. руб. Расходы по статье исключены полностью, как экономически не обоснованные.

#### *5.5.6. Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)*

Филиалом заявлены расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) в сумме 18 659,2 тыс. руб. на ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных.

Рассмотрев представленные расходы эксперты определили затраты по данной статье в размере 8 996,2 тыс. руб. исходя их из факта 2015 года исходя из факта 2015 года с учетом индексов цен производителей 107,7 % на 2016 года 105,8% на 2017 год в соответствии со Сценарными условиями. Фактические расходы за 2015 год составили 5 268,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 2 044,0 тыс. руб., утверждено на 2016 год 11 833,1 тыс. руб.

#### *5.5.7. Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации заявлены филиалом в размере 25 837,8 тыс. руб. в том числе расходы на уплату налогов и сборов в размере 3 423,9 тыс. руб.

Проанализировав заявленные расходы по элементам затрат, экспертами расходы по данной статье учтены в размере 16 176,0 тыс. руб. исходя из расходов, установленных на 2016 год с учетом индекса цен производителей 105,8 % в соответствии со Сценарными условиями. Расходы на уплату налогов и сборов учтены в полном объеме. Фактические расходы за 2015 год составили 5 268,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года 4 250,0 тыс. руб., утверждено на 2016 год 17 816,0 тыс. руб.

#### **5.6. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль**

Обществом заявлены расходы на 2017 год по данной статье в размере 310 624,2 тыс. руб. по следующим элементам затрат:

- проценты по обслуживанию кредитов – 76 751,1 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 220 079,5 тыс. руб.;
- другие внереализационные расходы (услуги банка) – 1 475,2 тыс. 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 капитала используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей на базовый период регулирования.

Проценты на обслуживание кредитов экспертами определены в размере 71 633 тыс. руб. исходя из представленных Филиалом данных по начисленной к оплате и оплаченной потребителями стоимости электрической энергии за 2016 год, ключевой ставки 10 процентов годовых с 01.09.2014 года, плюс 4 пункта в соответствии с Методическими указаниями. Сумма процентов составит 1/280 от выручки, при предусмотренной Методическими указаниями не более 1/12 от выручки. Фактические расходы за 9 месяцев 2016 года составили 42 635,0 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа предлагает принять для расчетов НВВ на 2017 год расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала в размере 59 518,5 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года с учетом индекса потребительских цен 104,7 % в соответствии со Сценарными условиями.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в базовом периоде регулирования. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются в размере не более 1,5 процента от валовой выручки на базовый период регулирования.

Резерв по сомнительным долгам на 2015 год сформирован в размере 91 120,0 тыс. руб., в тарифном решении на 2016 год учтен в размере 118 275,7 тыс. руб. Факт 9 месяцев 2016 года по созданию резерва по сомнительной дебиторской задолженности составил 119 363,0 тыс. руб.

Предложение экспертов для целей расчета НВВ учесть резерв по сомнительным долгам на 2017 год в размере 126 911,8 тыс. руб., сформированного в соответствии с представленным реестром дебиторской задолженности на 2017 год на сумму 289 831,18

тыс. руб. за исключением дебиторской задолженности организаций, находящихся в процедуре конкурсного производства с 2016 года.

### **5.7. Анализ экономической обоснованности расчета величины прибыли**

Необходимая балансовая прибыль заявлена филиалом в размере 26 799,0 тыс. руб.

На 2017 год филиалом представлена инвестиционная программа. Финансирование инвестиционной программы планируется за счет амортизации.

Расходы на социальное развитие Кировским филиалом заявлены в размере 2 656,1 тыс. руб. Экспертами расходы определены в размере 1 755,0 тыс. руб., с исключением отчислений профсоюзу на культурно-массовые мероприятия в размере 901,0 тыс. руб.

Прочие расходы из прибыли заявлены филиалом в размере 22 356,6 тыс. руб. Рассмотрев представленный перечень по элементам затрат прочих расходов экспертами прочие расходы из прибыли признаны экономически обоснованными в размере 9 516,71 тыс. руб. (снижены расходы на судебные издержки).

В соответствии с Порядком формирования и использования внебюджетных средств на энергосбережение, проведения отбора проектов по энергосбережению и их финансирования, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 17.12.2012 № 186/788, в статье «Прибыль на прочие цели» учтены расходы на финансирование мероприятий по энергосбережению в размере 13 287,92 тыс. руб.

Величина налога на прибыль определена экспертами в размере 6 139,9 тыс. руб., исходя из ставки налога на прибыль (20 процентов) и средств, не учитываемых при налогообложении.

Налогооблагаемая прибыль на регулируемый период 2017 год определена в размере 24 559,6 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2017 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 770 162,8 тыс. руб., вместо предложенной филиалом 1 086 850,2 тыс. руб.

Рост НВВ на 2017 год по отношению к тарифному решению 2016 года составил 105,2 процентов.

Расчет расходов по статьям затрат представлен в таблицах 2.1 – 2.8 Приложения 1.

## **6. 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.

### *6.1. 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 189 737,1 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 Кировского филиала «ЭнергосбыТ Плюс» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2017 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2016 года 0,15700 руб./кВтч., на второе полугодие расчет с 2015 года расчет осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$CH_k^{\text{нас,2п/г}} = \frac{HBB_k^{\text{нас}} - CH_k^{\text{нас,1п/г}} \times \mathcal{E}_k^{\text{нас,1п/г}}}{\mathcal{E}_k^{\text{нас,2п/г}}} \quad (36), \text{ где}$$

$CH_k^{\text{нас,1п/г}}$  - величина сбытовой надбавки для населения для первого полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$CH_k^{\text{нас,2п/г}}$  - величина сбытовой надбавки для населения для второго полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$HBB_k^{\text{нас}}$  - необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения на расчетный период регулирования, руб.;

$\mathcal{E}_k^{\text{нас,1п/г}}$  - объем электрической энергии, поставляемой населению в первом полугодии расчетного периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\mathcal{E}_k^{\text{нас,2п/г}}$  - объем электрической энергии, поставляемой населению во втором полугодии расчетного периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч.

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 2017 года определена в размере 0,16328 руб./кВтч. или с ростом от утвержденной на 2016 год на 4,0 процента.

### *6.2. 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» ( $K_k^{рез}$ ).

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 3.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в таблицах 3.7-3.14 Приложения 3.

### 6.3. 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 2017 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2016 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций на второе полугодие 2017 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложения 3 согласно Методическим указаниям.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

<b>для населения</b>		
с 01.01.2017 по 30.06.2017	0,15700	руб./кВтч.
с 01.07.2017 по 31.12.2017	0,16328	руб./кВтч.
<b>для сетевых организаций</b>		
с 01.01.2017 по 30.06.2017	0,19804	руб./кВтч.
с 01.07.2017 по 31.12.2017	0,19285	руб./кВтч.
<b>для прочих потребителей</b>		
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт		
с 01.01.2017 по 30.06.2017	15,10	процентов
с 01.07.2017 по 31.12.2017	15,38	процентов
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт		
с 01.01.2017 по 30.06.2017	13,88	процентов
с 01.07.2017 по 31.12.2017	14,13	процентов
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		
с 01.01.2017 по 30.06.2017	9,45	процентов
с 01.07.2017 по 31.12.2017	9,62	процентов
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
с 01.01.2017 по 30.06.2017	5,53	процентов
с 01.07.2017 по 31.12.2017	5,63	процентов

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Кулябина О.В.

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

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления, экспертные заключения дополнены информацией о фактических

расходах за 2015 год и соответствующим анализом по отношению к утвержденным расходам на 2015 год.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января по 31 декабря 2017 года сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области 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 ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области на  
2017 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.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,15700	0,16328

№ 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 «ЭнергосбыТ Плюс»	0,19804	0,19285

№ 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 «ЭнергосбыТ Плюс»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 15,10\% * 0,83 * Ц_{j,k}^{(M)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 15,38\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(M)}$
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,88\% * 0,83 * Ц_{j,k}^{(M)}$	$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 14,13\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(M)}$
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,45\% * 0,83 * Ц_{j,k}^{(M)}$	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,62\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(M)}$
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,53\% * 0,83 * Ц_{j,k}^{(M)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,63\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{(M)}$

$C_{j,k}^{(M)}$  - 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<sub>i,k</sub> - 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	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <sup>1</sup>
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих

	в субъекте Российской Федерации	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 «ЭнергосбыТ Плюс»	15,10	15,38	13,88	14,13	9,45	9,62	5,53	5,63

 $K_k^{pec}$ 

- 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, ( $K^{per}$ ) <sup>1</sup>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,83	0,70

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 ( $C^{(м)}$ ). 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  $C^{(м)}$ :

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.

<sup>1</sup> \_Данные значения указываются в формуле.

## **5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила результаты экспертизы.

### **1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (далее Общество).

2. Юридический/почтовый адрес: 612410, Кировская область, г. Зуевка, ул. Островского, 39.

3. ИНН/КПП 4309006870/430901001.

4. Основной вид деятельности: производство тепловой энергии.

5. Месторасположение котельных: Зуевский, Сунский, Фаленский районы.

6. Руководитель: директор – Опалев Алексей Николаевич, (83337) .

7. Установленная мощность котельных:

- пос. Косино - 0,9 Гкал/ч;

- с. Соколовка - 2,6 Гкал/ч;

- ул. Большевиков, 7а в п. Суна - 4,0 Гкал/ч;

- ул. Октябрьская, 20 в п. Суна - 1,4 Гкал/ч;

- с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Плелое Сунского района - 3,1 Гкал/ч;

- ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 16а, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки - 13,1 Гкал/ч;

- пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района - 0,4 Гкал/ч;

- пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района - 0,3 Гкал/ч;

- ул. Садовая д.11б в п. Октябрьский Фаленского района - 2,2 Гкал/ч;

- ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района - 0,3 Гкал/ч.

8. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы минус расходы.

9. Основание владения имуществом: договора субаренды от 01.09.2016, заключенный с ООО «Ресурс» (по котельным пос. Косино, с. Соколовка Зуевского района, котельным Фаленского района), договор субаренды от 01.09.2016, заключенный с ООО «ЖКХ Гарант» (по котельным Сунского района).

11. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало ООО «Ресурс», для которого решениями правления РСТ Кировской области:

- пос. Косино - от 13.11.2015 № 43/59-тэ-2016 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 2313,5 руб./Гкал;

- с. Соколовка - от 13.11.2015 № 43/59-тэ-2016 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 1720,5 руб./Гкал;

- ул. Большевиков, 7а в п. Суна - от 30.10.2015 № 41/51-тэ-2015 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 1672,8 руб./Гкал;

- ул. Октябрьская, 20 в п. Суна - от 30.10.2015 № 41/51-тэ-2015 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 2081,1 руб./Гкал;

- с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Плелое Сунского района - от 30.10.2015 № 41/51-тэ-2015 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 2269,7 руб./Гкал;

- ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 16а, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки - от 27.11.2015 № 45/40-тэ-2015 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 1681,1 руб./Гкал;

- пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района - от 13.11.2015 № 43/59-тэ-2016 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 1882,7 руб./Гкал;

- пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района - от 13.11.2015 № 43/59-тэ-2016 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 1774,3 руб./Гкал;

- ул. Садовая д.11б в п. Октябрьский Фаленского района - от 13.11.2015 № 43/59-тэ-2016 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 1604,3 руб./Гкал;

- ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района - от 13.11.2015 № 43/59-тэ-2016 установлен тариф на тепловую энергию с 01.01.2017 года в размере – 2454,9 руб./Гкал.

12. Заявляемые величины тарифов на 2017 год (без НДС):

- пос. Косино - 3228,2 руб./Гкал;

- с. Соколовка - 2247,7 руб./Гкал;

- ул. Большевиков, 7а в п. Суна - 1854,9 руб./Гкал;

- ул. Октябрьская, 20 в п. Суна - 4115,7 руб./Гкал;

- с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Плелое Сунского района - 3741,3 руб./Гкал;

- ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 16а, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки - 2109,3 руб./Гкал;

- пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района - 3446,7 руб./Гкал;

- пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района - 5554,2 руб./Гкал;

- ул. Садовая д.11б в п. Октябрьский Фаленского района - 3126,6 руб./Гкал;

- ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района - 7414,6 руб./Гкал.

13. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

14. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

## 2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2017 – 2019 годы 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);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 - 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	105,3	105,3	105,3
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на природный газ	103,9	103,4	103,1

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

### 3.1. Котельная пос. Косино Зуевского района.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 1706,5 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 40,0 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 920,3 Гкал при протяженности тепловых сетей 4,36 км в однострубном исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2666,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 5509,0 тыс. руб.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 242,2 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 108,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 112,5 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 1190,6 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 891,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 5,5 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 21039,5 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 722,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 748,3 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 774,0 тыс. руб. В соответствии с представленными документами экспертами учтены расходы на 1 полугодие 2017 года в размере 203,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 211,3 тыс. руб. на выполнение

работ по промывке системы отопления в котельной, поверки приборов КИПиА, ремонту контроллера.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 131,7 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 52,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 53,9 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 1086,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1126,0 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты экспертами учтены исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2015 № 43/34-кс-2016 на 2017 год для ООО «Стройком», на 1 полугодие 2017 года в размере 1,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1,9 тыс. руб.

Расходы по статьям «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду», «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 6,0 тыс. руб. и 20,0 тыс. руб. соответственно. Экспертами расходы по данной статье исключены как документально и экономически необоснованные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 218,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 226,0 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 38,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 40,3 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 2350,0 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 156,0 кг.у.т./Гкал (КПД 92%) в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 368,5 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5813,0 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 6027,2 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 2142,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 221,1 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 365,3 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объем покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования для среднего

напряжения второго уровня в размере 60,6 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 331,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 347,0 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 15,9 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2015 № 43/34-кс-2016 на 2017 год для ООО «Стройком», на 1 полугодие 2017 года в размере 16,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 17,6 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 82,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 85,9 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 3990,7 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 1105,8 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 263,4 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 2537,2 тыс. руб.;
- прибыль - 84,3 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 4059,2 тыс. руб., на 2019 год в размере 4272,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.2. Котельная с. Соколовка Зуевского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 4389,4 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 116,0 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 335,5 Гкал при протяженности тепловых сетей 8,8 км в однотрубном исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 4840,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 9866,1 тыс. руб.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 639,2 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 322,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 334,6 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 2081,0 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 1553,4 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 10,5 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 19213,7 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 1012,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1049,6 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 459,5 тыс. руб. В соответствии с представленными документами экспертами учтены расходы на 1 полугодие 2017 года в размере 129,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 133,8 тыс. руб. на выполнение ремонтных работ в котельной, ремонта теплоизоляции на тепловой сети.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 231,9 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 91,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 94,9 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 1556,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1613,0 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты экспертами учтены исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/123-кс-2016 на 2017 год для Администрации Соколовского сельского поселения, на 1 полугодие 2017 года в размере 1,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1,1 тыс. руб.

Расходы по статьям «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду», «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 8,0 тыс. руб. и 20,0 тыс. руб. соответственно. Экспертами расходы по данной статье исключены как документально и экономически необоснованные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 305,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 317,0 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 71,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 74,6 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 4268,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 154,6 кг.у.т./Гкал (КПД 92%) в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 662,8 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5813,0 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 6027,2 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 3853,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 3995,0 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 1393,7 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 231,2 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены для среднего напряжения второго уровня за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 1265,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1323,8 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 37,3 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/123-кс-2016 на 2017 год для Администрации

Соколовского сельского поселения, на 1 полугодие 2017 года в размере 43,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 46,1 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 158,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 165,0 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 7388,3 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 1583,2 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 385,4 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 5258,1 тыс. руб.;
- прибыль - 161,6 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 7519,1 тыс. руб., на 2019 год в размере 7939,9 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.3. Котельная по ул. Большевиков, 7а в п. Суна Сунского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 5855,1 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 212,0 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 444,0 Гкал при протяженности тепловых сетей 3,0 км в однотрубном исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 6511,1 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый

год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 10860,8 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 541,3 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 270,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 280,5 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 1806,9 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 1350,8 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 10,5 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 16707,6 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 1396,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1447,6 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 473,0 тыс. руб. В соответствии с представленными документами экспертами учтены расходы на 1 полугодие 2017 года в размере 118,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 122,7 тыс. руб. на выполнение ремонтных работ в котельной, ремонта теплоизоляции на тепловой сети.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 200,4 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 79,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 82,0 тыс. руб.

Заявленные Обществом расходы по статье «Расходы на обучение персонала» экспертами не учтены как документально необоснованные.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 1864,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1932,7 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты экспертами учтены исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/114-кС-2016 на 2017 год для ООО «Энергосервис», на 1 полугодие 2017 года в размере 2,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 2,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» Обществом заявлены в размере 25,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье исключены как документально и экономически необоснованные.

Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 25,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье учтены в размере 4,0 тыс. руб. на основании представленного страхового полиса.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 421,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 437,2 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 93,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 97,3 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 5737,3 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 154,9 кг.у.т./Гкал (КПД 92,2%) в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 893,3 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5813,0 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 6027,2 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 5192,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 5384,1 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 1355,1 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 224,8 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены для низкого напряжения за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 1651,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1721,4 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 41,9 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области 27.11.2015 № 45/114-кс-2016 на 2017 год для ООО «Энергосервис», на 1 полугодие 2017 года в размере 40,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 41,1 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 199,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 206,9 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 9638,7 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 1896,8 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 530,7 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 7008,4 тыс. руб.;
- прибыль - 202,9 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 9809,1 тыс. руб., на 2019 год в размере 10355,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.4. Котельная по ул. Октябрьская, 20 в п. Суна Сунского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 948,5 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 32,1 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 293,1 Гкал при протяженности тепловых сетей 1,6 км в однострубно́м исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1273,7 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая

выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 3903,8 тыс. руб.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 590,2 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 67,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 70,3 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 1045,0 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 781,2 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 5,5 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 18446,4 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 421,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 436,5 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 205,4 тыс. руб. на проведение ремонтных работ в котельной. Расходы по данной статье экспертами не учтены, так как на проведение ремонтных работ учтены расходы на приобретение материалов по статье «Расходы на сырье и материалы» и оплата труда по статье «Оплата труда».

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 115,9 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 45,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 47,4 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 534,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 554,3 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты экспертами учтены исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/114-кС-2016 на 2017 год для ООО «Энергосервис», на 1 полугодие 2017 года в размере 1,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1,1 тыс. руб.

Расходы по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» Обществом заявлены в размере 6,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье исключены как документально необоснованные.

Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 25,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье исключены как документально необоснованные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017

года в размере 127,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 131,8 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 19,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 20,2 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 1122,5 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 151,4 кг.у.т./Гкал (КПД 94,4%) в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 170,8 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5813,0 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 6027,2 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 992,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1029,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 381,0 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 33,1 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены для низкого напряжения за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 243,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 253,3 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 58,4 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области 27.11.2015 № 45/114-кс-2016 на 2017 год для ООО «Энергосервис», на 1 полугодие 2017 года в размере 5,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 5,8 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 45,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 47,3 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 2001,7 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 543,2 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 150,1 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1261,9 тыс. руб.;
- прибыль - 46,3 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 2033,0 тыс. руб., на 2019 год в размере 2145,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.5. Котельные в с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Пелое Сунского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от шести котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 3102,2 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 76,2 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3178,3 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 11606,0 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 73,0 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 24,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 25,2 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 3910,4 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 2922,2 тыс. руб. Фонд оплаты

труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 20 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 18975,6 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 2178,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 2257,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 330,1 тыс. руб. на проведение ремонтных работ в котельной. Расходы по данной статье экспертами не учтены, так как на проведение ремонтных работ учтены расходы на приобретение материалов по статье «Расходы на сырье и материалы» и оплата труда по статье «Оплата труда».

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 434,3 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 45,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 47,4 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 2248,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 2330,4 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 100,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье учтены в размере 8,0 тыс. руб. на основании представленного страхового полиса.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 657,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 681,8 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 69,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 72,3 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 2848,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ и дрова. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 162,8 кг.у.т./Гкал в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129, дров - 0,266. Годовая потребность составляет природный газ - 365,7 тыс. м. куб., дров - 393,1 куб.м. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5825,3 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 6039,9 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 №

475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области.

Цена на дрова принята экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 960,0 руб./м3 исходя из фактически сложившейся цены за III квартал 2016 года на основании информации о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива, на 2 полугодие 2017 года с учетом индексов цен на 2017 год в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (104,0%).

В результате расходы по статье «Расходы на топливо» определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 2507,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 2601,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 2617,4 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 181,1 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены для низкого напряжения за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 1330,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1386,5 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 212,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 220,3 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 7164,2 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 2288,4 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 748,5 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 3911,1 тыс. руб.;
- прибыль - 216,2 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 7286,0 тыс. руб., на 2019 год в размере 7680,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

**3.6. Котельные ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 16а, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от четырех котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 11227,1 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 293,8 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 1988,3 Гкал при протяженности тепловых сетей 24,5 км в однострубном исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 13509,2 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 23680,8 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 182,6 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 65,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 67,4 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 5844,2 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 4368,8 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 26,0 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 21821,9 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 3535,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 3664,2 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 222,7 тыс. руб. на проведение ремонтных работ в котельной. В соответствии с представленными документами экспертами учтены расходы на 1 полугодие 2017 года в размере 67,4 тыс. руб., на 2

полугодие 2017 года в размере 69,9 тыс. руб. на выполнение ремонтных работ в котельной.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 648,4 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 255,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 265,3 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 3923,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 4066,7 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 80,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье учтены в размере 4,0 тыс. руб. на основании представленного страхового полиса.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 1067,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1106,6 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 184,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 190,0 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 10381,2 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 149,9 кг.у.т./Гкал в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 1793,1 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5789,4 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 5942,3 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 10381,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 10655,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 2566,1 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 388,8 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 2496,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 2607,1 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 147,6 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.11.2016 № 45/62-кс-2017 на 2017 год для ООО «Фаленский водоканал», на 1 полугодие 2017 года в размере 156,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 160,7 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 382,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 397,3 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 18868,8 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 3989,5 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1276,4 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 13213,7 тыс. руб.;
- прибыль - 389,3 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 19182,8 тыс. руб., на 2019 год в размере 20179,3 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.7. Котельная по пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 759,9 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 44,0 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 72,8 Гкал при протяжённости тепловых сетей 0,6 км в однотрубном исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 876,7 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 2619,1 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 243,6 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 75,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 78,7 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 482,2 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 361,5 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 2,5 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 18779,0 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 203,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 211,0 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 368,0 тыс. руб. на проведение ремонтных работ в котельной. В соответствии с представленными документами экспертами учтены расходы на 1 полугодие 2017 года в размере 38,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 39,9 тыс. руб. на выполнение ремонтных работ в котельной.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 53,1 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 20,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 21,7 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 338,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 351,3 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» Обществом заявлены в размере 4,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье не учтены как документально необоснованные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017

года в размере 61,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 63,7 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 13,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 13,8 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 781,0 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 152,7 кг.у.т./Гкал в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 118,6 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5831,6 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 6046,4 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 691,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 717,1 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 486,0 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 27,5 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 202,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 210,6 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 28,9 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 18.09.2015 № 35/26-кв-2016 на 2017 год для ОАО «Имени Кирова», на 1 полугодие 2017 года в размере 2,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 2,3 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 30,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 31,4 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 1361,7 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 344,3 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 75,9 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 910,7 тыс. руб.;
- прибыль - 30,7 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 1383,4 тыс. руб., на 2019 год в размере 1461,3 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.8. Котельная по пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 353,0 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 23,5 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 90,3 Гкал при протяжённости тепловых сетей 0,9 км в однострубно́м исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 466,8 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 1960,6 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 370,6 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье не учтены, как документально необоснованные.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 482,2 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 361,5 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 2,5 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 18779,0 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 128,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 132,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 147,4 тыс. руб. на проведение ремонтных работ в котельной. Экспертами расходы по данной статье не учтены, как документально необоснованные.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 53,1 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 20,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 21,7 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 149,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 154,4 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 10,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье не учтены как документально необоснованные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 38,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 40,1 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 6,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 6,4 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 429,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 152,7 кг.у.т./Гкал в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 63,1 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5773,9 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 5986,8 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на

природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 364,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 378,0 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 288,7 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объем покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 9,3 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 51,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 53,5 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 13,1 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 18.09.2015 № 35/26-кС-2016 на 2017 год для ОАО «Имени Кирова», на 1 полугодие 2017 года в размере 1,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1,2 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 12,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 12,5 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 633,6 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 151,5 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 45,6 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 424,3 тыс. руб.;
- прибыль - 12,2 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 644,1 тыс. руб., на 2019 год в размере 678,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведен в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.9. Котельная по ул. Садовая д.11б в п. Октябрьский Фаленского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 1246,3 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 73,0 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 147,3 Гкал при протяженности тепловых сетей 1,5 км в однострубно́м исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1466,6 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 3650,3 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 309,4 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 207,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 215,2 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 482,2 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 361,5 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 2,5 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 18779,0 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 289,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 299,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 304,0 тыс. руб. на проведение ремонтных работ в котельной. Расходы по данной статье экспертами не учтены, так как на

проведение ремонтных работ учтены расходы на приобретение материалов по статье «Расходы на сырье и материалы» и оплата труда по статье «Оплата труда».

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 53,1 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 20,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 21,7 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 517,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 536,6 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» Обществом заявлены в размере 4,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье не учтены как документально необоснованные.

Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 20,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье не учтены как документально необоснованные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 87,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 90,5 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 19,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 20,2 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 1335,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 151,6 кг.у.т./Гкал в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 196,9 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5773,9 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 5986,8 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 1137,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1178,9 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 864,6 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 29,3 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на

электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 160,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 167,9 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 32,0 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 18.09.2015 № 35/26-кс-2016 на 2017 год для ОАО «Имени Кирова», на 1 полугодие 2017 года в размере 3,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 3,8 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 38,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 39,9 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 1998,1 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 526,5 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 108,6 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1323,9 тыс. руб.;
- прибыль - 39,1 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 2030,4 тыс. руб., на 2019 год в размере 2139,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

### **3.10. Котельная по ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 216,1 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определен экспертами в объеме 16,0 Гкал (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год

определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 22,7 Гкал при протяженности тепловых сетей 0,1 км в однострубно́м исчислении.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 254,8 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2017 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 1602,3 тыс. руб.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2017 год заявлены в размере 285,2 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной и тепловых сетей, приобретение реагентов. Экспертами расходы по данной статье учтены на 1 полугодие 2017 года в размере 16,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 17,5 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом на 2017 год заявлены в размере 383,8 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала - 285,4 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 2,0 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 18535,6 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 187,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 194,3 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала. Размер средней заработной платы одного работника с 01.01.2017 определен исходя из ставки первого разряда в размере 4150 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными Предпринимателями» Обществом заявлены в размере 144,0 тыс. руб. на проведение ремонтных работ в котельной. В соответствии с представленными документами экспертами учтены расходы на 1 полугодие 2017 года в размере 3,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 3,8 тыс. руб. на выполнение ремонтных работ в котельной.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены 43,2 тыс. руб. На основании представленных расчетов экспертами расходы по данной статье уточнены и приняты на 1 полугодие 2017 года в размере 17,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 17,7 тыс. руб.

В результате, операционные расходы определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 225,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 233,3 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» Обществом заявлены в размере 4,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье не учтены как документально необоснованные.

Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» Обществом заявлены в размере 10,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье не учтены как документально необоснованные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 1 полугодие 2017 года в размере 56,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 58,7 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 5,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 5,4 тыс. руб. и планируются на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

«Расходы на топливо» на 2017 год заявлены Обществом в сумме 297,3 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 152,0 кг.у.т./Гкал в соответствии с техническими характеристиками котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Годовая потребность составляет 34,3 тыс. м. куб. Стоимость 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа определена экспертной группой: на первое полугодие 2017 года в размере 5831,6 руб./тыс. м<sup>3</sup>, на второе полугодие - 6046,4 руб./тыс. м<sup>3</sup>. Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3 (на второе полугодие - с учетом индекса цены с 01.07.2017 в размере 103,9% в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России); тарифа на транспортировку газа, утвержденного приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16; платы за снабженческо – сбытовые услуги, утвержденной приказом ФСТ России от 31.03.2015 № 61-э/6; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 200,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 207,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом на 2017 год заявлены в размере 288,7 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объём покупной электроэнергии на 2017 год определен экспертами исходя из работающего электрооборудования в размере 4,9 тыс. кВтч. Прогнозные цены на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся свободной нерегулируемой цены за III квартал 2016 года. На второе полугодие цена определена с учетом индексов роста оптовых цен на электроэнергию и услуг по передаче электроэнергии. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 26,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 28,1 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом на 2017 год заявлены в размере 13,7 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами рассчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 18.09.2015 № 35/26-кс-2016 на 2017 год для ОАО «Имени Кирова», на 1 полугодие 2017 года в размере 0,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 0,2 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли** Обществом не заявлены.

В расходах из прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2017-2019 годы

учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества определена экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 15,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 16,0 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования с календарной разбивкой, необходимая валовая выручка на 2017 год определена экспертами исходя из годовых параметров деятельности организации в размере 538,0 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 228,7 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 62,8 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 230,8 тыс. руб.;
- прибыль - 15,7 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 545,9 тыс. руб., на 2019 год в размере 574,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.**

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Утвержденный норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не представлен
Утвержденный норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Утвержденная инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2017 – 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «ТК Ресурс» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

**1. Котельная в пос. Косино Зуевского района.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	1126,0	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

**2. Котельная в с. Соколовка Зуевского района.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	1613,0	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

**3. Котельная по ул. Большевиков, 7а в п. Суна Сунского района.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	1932,7	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

**4. Котельная ул. Октябрьская, 20 в п. Суна Сунского района.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	554,3	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-

2019	-	1	0	-	-	-	-
------	---	---	---	---	---	---	---

**5. Котельные с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Плелое Сунского района.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	2330,4	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

**6. Котельные ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 1ба, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	4066,7	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

**7. Котельная по пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	351,3	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

**8. Котельная по пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района.**

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
-----	---	---	--------------------------------	-----------------------------------	--	---	--

2017	154,4	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

### 9. Котельная по ул. Садовая д.116 в п. Октябрьский Фаленского района.

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	536,6	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

### 10. Котельная по ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района.

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	233,3	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 - 2019 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «ТК Ресурс» долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

#### 1. Котельная пос. Косино Зуевского района.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2295,9
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2382,5
с 01 января по 30 июня 2018 года	2382,5
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2464,1
с 01 января по 30 июня 2019 года	2464,1
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2544,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2295,9
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2382,5
с 01 января по 30 июня 2018 года	2382,5

с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2464,1
с 01 января по 30 июня 2019 года	2464,1
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2544,3

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

## 2. Котельная в с. Соколовка Зуевского района.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1652,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1716,8
с 01 января по 30 июня 2018 года	1716,8
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1779,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	1779,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1841,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1652,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1716,8
с 01 января по 30 июня 2018 года	1716,8
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1779,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	1779,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1841,4

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

## 3. Котельная ул. Большевиков, 7а в п. Суна Сунского района.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1617,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1678,4
с 01 января по 30 июня 2018 года	1678,4
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1740,0
с 01 января по 30 июня 2019 года	1740,0
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1800,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1617,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1678,4
с 01 января по 30 июня 2018 года	1678,4
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1740,0
с 01 января по 30 июня 2019 года	1740,0
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1800,6

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

## 4. Котельная ул. Октябрьская, 20 в п. Суна Сунского района.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2076,5
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2154,1
с 01 января по 30 июня 2018 года	2154,1
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2229,8
с 01 января по 30 июня 2019 года	2229,8
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2304,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	-

с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-
с 01 января по 30 июня 2018 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-
с 01 января по 30 июня 2019 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-

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

**5. Котельные с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Плелое Сунского района.**

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2267,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2353,4
с 01 января по 30 июня 2018 года	2353,4
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2433,7
с 01 января по 30 июня 2019 года	2433,7
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2520,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2267,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2353,4
с 01 января по 30 июня 2018 года	2353,4
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2433,7
с 01 января по 30 июня 2019 года	2433,7
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2520,0

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

**6. Котельные ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 16а, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки.**

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1656,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1709,1
с 01 января по 30 июня 2018 года	1709,1
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1769,8
с 01 января по 30 июня 2019 года	1769,8
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1829,7
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1656,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1709,1
с 01 января по 30 июня 2018 года	1709,1
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1769,8
с 01 января по 30 июня 2019 года	1769,8
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1829,7

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

**7. Котельная по пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района.**

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1762,9
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1829,3
с 01 января по 30 июня 2018 года	1829,3
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1894,7

с 01 января по 30 июня 2019 года	1894,7
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1959,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-
с 01 января по 30 июня 2018 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-
с 01 января по 30 июня 2019 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-

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

#### 8. Котельная по пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1763,7
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1830,1
с 01 января по 30 июня 2018 года	1830,1
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1893,0
с 01 января по 30 июня 2019 года	1893,0
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1954,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1763,7
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1830,1
с 01 января по 30 июня 2018 года	1830,1
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1893,0
с 01 января по 30 июня 2019 года	1893,0
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1954,6

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

#### 9. Котельная по ул. Садовая д.11б в п. Октябрьский Фаленского района.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1575,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1635,2
с 01 января по 30 июня 2018 года	1635,2
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1691,3
с 01 января по 30 июня 2019 года	1691,3
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1746,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1575,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1635,2
с 01 января по 30 июня 2018 года	1635,2
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1691,3
с 01 января по 30 июня 2019 года	1691,3
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1746,3

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

#### 10. Котельная по ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2449,9
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2541,0

с 01 января по 30 июня 2018 года	2541,0
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2623,8
с 01 января по 30 июня 2019 года	2623,8
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2706,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-
с 01 января по 30 июня 2018 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-
с 01 января по 30 июня 2019 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-

Налог на добавленную стоимость 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., Обухова Н.Е.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить на 2017 – 2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложениям № 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс», согласно приложениям № 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

4. Признать утратившими силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

4.1. От 30.10.2015 № 41/51-тэ-2015 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ресурс» (пгт Суна, Сунский район), о долгосрочных параметрах регулирования»;

4.2. От 13.11.2015 № 43/59-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ресурс» (Зуевский район, Фаленский район), о долгосрочных параметрах регулирования»;

4.3. От 27.11.2015 № 45/40-тэ-2015 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью "Ресурс" (Фаленское городское поселение), о долгосрочных параметрах регулирования».

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная пос. Косино Зуевского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	1126,0	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная пос. Косино Зуевского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острые и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2295,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2382,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2382,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2464,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2464,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2544,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2295,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2382,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2382,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2464,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2464,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2544,3	-	-	-	-	-

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная с. Соколовка Зуевского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	1613,0	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 4  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная с. Соколовка Зуевского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1652,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1716,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1716,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1779,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1779,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1841,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1652,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1716,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1716,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1779,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1779,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1841,4	-	-	-	-	-

Приложение № 5  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Большевиков, 7а в п. Суна Сунского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	1932,7	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 6  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Большевиков, 7а в п. Суна Сунского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1617,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1678,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1678,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1740,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1740,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1800,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1617,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1678,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1678,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1740,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1740,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1800,6	-	-	-	-	-

Приложение № 7  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Октябрьская, 20 в п. Суна Сунского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	554,3	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 8  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Октябрьская, 20 в п. Суна Сунского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2076,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2154,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2154,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2229,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2229,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2304,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-

Приложение № 9  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельные в с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Плелое Сунского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	2330,4	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 10  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельные в с.Верхосунье, дер. Кокуй, с. Нестино, пос. Новый, дер. Краснополье, с. Плелое Сунского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2267,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2353,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2353,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2433,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2433,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2520,0	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2267,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2353,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2353,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2433,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2433,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2520,0	-	-	-	-	-

Приложение № 11  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельные по ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 16а, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	4066,7	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 12  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельные по ул. Коммуны, д. 39а, ул. Труда, д. 50б, ул. Северная, д. 16а, ул. Тимирязева, д. 1г в п. Фаленки)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острые и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1656,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1709,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1709,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1769,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1769,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1829,7	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1656,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1709,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1709,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1769,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1769,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1829,7	-	-	-	-	-

Приложение № 13  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	351,3	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 14  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по пер. Центральный д.1а в дер. Леваны Фаленского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острые и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1762,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1829,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1829,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1894,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1894,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1959,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-

Приложение № 15  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	154,4	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 16  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по пер. Центральный д.2а в дер. Леваны Фаленского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1763,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1830,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1830,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1893,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1893,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1954,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1763,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1830,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1830,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1893,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1893,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1954,6	-	-	-	-	-

Приложение № 17  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Садовая д.116 в п. Октябрьский Фаленского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	536,6	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 18  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Садовая д.116 в п. Октябрьский Фаленского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1575,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1635,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1635,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1691,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1691,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1746,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1575,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1635,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1635,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1691,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1691,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1746,3	-	-	-	-	-

Приложение № 19  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	233,3	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 20  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (котельная по ул. Школьная д.25в в п. Октябрьский Фаленского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2449,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2541,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2541,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2623,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2623,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2706,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-

**6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила 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 признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2016 № 7/1-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «СПЕЦКАПСТРОЙ» (Зуевский район), о долгосрочных параметрах регулирования», в связи с тем, что ООО «СПЕЦКАПСТРОЙ» не будет оказывать услуги теплоснабжения.

Основание: письмо администрации Зуевского района Кировской области, входящий от 15.12.2016 № 66-01-09-6257.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Вепрева Н.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившим силу с 01.01.2017 года решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2016 № 7/1-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «СПЕЦКАПСТРОЙ» (Зуевский район), о долгосрочных параметрах регулирования».

## 7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное казённое учреждение «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной» (далее Учреждение или МКУ «УЖКХ п. Речной»).
2. Основной вид деятельности: распределение воды.
3. Юридический адрес: пос. Речной, ул. Школьная, д. 8, Опаринский район, Кировская область, 613825.
4. Почтовый адрес: пос. Речной, ул. Школьная, д. 8, Опаринский район, Кировская область, 613825.
5. ИНН/ КПП 4323004916/432301001
6. Руководитель: директор Смирнова Елена Николаевна (83353) 7-42-43.
7. Система налогообложения базового периода: общепринятая.
8. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая (Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 НК РФ.)
9. Месторасположение котельной: ул. Строительная, д.7, пос. Речной Опаринского района.
10. Установленная мощность котельной: 0,126 Гкал/час.
11. Основание владения имуществом: безвозмездное пользование на основании договора на право оперативного управления от 03.10.2016 б/н.
12. Действующий тариф: устанавливается впервые (ранее услуги оказывало ОАО «ЛПК Лесной профиль»).
13. Заявляемые величины тарифов на регулируемый период:  
на 2016 год – 2936,4 руб./Гкал.
14. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.
15. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

### 2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Учреждением, на 2017 – 2019 годы 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);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,9	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	105,3	105,3	105,3
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	104,0	104,1	104,1

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной в г. Речной, Опаринского района Кировской области. В соответствии с представленным Учреждением расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 654,2 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован администрацией Речного сельского поселения Опаринского района Кировской области.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной Учреждение не заявлен. Экспертами учтен в объеме 18,91 Гкал или 2,4% (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Учреждением не представлены утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчет количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях, экспертами определено количество тепловой энергии необходимое на потери в сетях в размере 42,4 Гкал.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 715,5 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Учреждением на 2017 – 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2018 – 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Учреждением на 2017 год в размере 1921,0 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, операционные (подконтрольные) расходы на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Учреждением не заявлены.

Расходы на ремонт основных средств Учреждением не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Учреждением заявлены в размере 546,5 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 546,5 тыс. руб.

Фонд оплаты труда скорректирован экспертами исходя из численности 4,92 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 10904,2 руб. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на первое полугодие 2017 года в размере 474,3 тыс. руб. на второе полугодие 2017 года в размере 491,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих (в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»). Размер среднемесячной заработной платы одного работника (основные производственные рабочие) определен исходя из установленной с 01.07.2016 года ставки первого разряда в размере 4150,0 руб. согласно Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Учреждением не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Учреждением не заявлены.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на первое полугодие 2017 год в размере 474,3 тыс. руб. на второе полугодие 2017 год в размере 491,7 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, неподконтрольные расходы на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, по статьям «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Учреждением не заявлены.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на первое полугодие 2017 года в размере 143,2 тыс. руб. на второе полугодие 2017 года в размере 148,5 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

«Расходы на топливо» заявлены Учреждением в сумме 560,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование дров. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден.

При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть в соответствии с техническими характеристиками котельной составляет 238,1 кг.у.т./Гкал (КПД 60,0%).

Цена на дрова определена экспертами на основании представленных документов поставки топлива (договор) на первое полугодие 2017 года в размере 375,1 руб. за 1 куб.м. на второе полугодие 2017 года в размере 390,1 руб. за 1 куб.м. с учетом индексов цен производителей на 2017 год (104,0%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. В результате расходы по данной статье определены экспертами на первое полугодие 2017 года в размере 240,3 тыс. руб., на второе полугодие 2017 года в размере 249,9 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Учреждением заявлены в размере 621,1 тыс. руб. Объём покупной электроэнергии на 2016 год определен экспертами исходя из удельного расхода (27 кВт.ч./Гкал) потребления электроэнергии в размере 19,3 тыс. кВт.ч. Расходы на электроэнергию определены экспертами исходя из прогнозной среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого напряжения на 2017 год. В результате расходы по данной статье определены экспертами на первое полугодие 2017 года в размере 141,9 тыс. руб., на второе полугодие 2017 года в размере 147,9 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Учреждением заявлены в размере 21,0 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами учтены на уровне, заявляемом Обществом на основании укрупненного расхода потребления холодной воды и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2017 год для МКУ «УЖКХ п. Речной» на первое полугодие 2017 года размере 11,8 тыс. руб. на второе полугодие 2017 года размере 12,7 тыс. руб.

**Расходы из прибыли** Учреждением не заявлены.

На основании письма Учреждения экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным казённым учреждением «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной (Опаринский район), на 2017-2019 годы расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации экспертами не предусмотрена.

Учитывая положения пункта 15 Основ ценообразования об установлении тарифов на тепловую энергию с календарной разбивкой по полугодиям необходимая валовая выручка Учреждения на 2017 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 1029,1 тыс. руб. в том числе:

- операционные расходы	482,1	тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	145,6	тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы	401,4	тыс. руб.;
- прибыль	0	тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки МКУ «УЖКХ п. Речной» в соответствии с Основами ценообразования определена на 2018 год в размере 1066,9 тыс. руб. на 2019 год в размере 1103,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли МКУ «УЖКХ п. Речной» по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Учреждения для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.**

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности МКУ «УЖКХ п. Речной» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Утвержденный норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не представлен
Утвержденный норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не представлен

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Утвержденная инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2017 – 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования муниципального казенного учреждения «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной» (Опаринский район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2017	491,7	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года, экспертная группа предлагает установить для потребителей муниципального казенного учреждения «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной» (Опаринский район) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1546,3
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1606,0
с 01 января по 30 июня 2018 года	1606,0
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1661,1
с 01 января по 30 июня 2019 года	1661,1
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1718,2
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1546,3
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1606,0
с 01 января по 30 июня 2018 года	1606,0
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1661,1
с 01 января по 30 июня 2019 года	1661,1
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1718,2

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: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Вепрева Н.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2017 – 2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального казенного учреждения «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной» (Опаринский район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального казенного учреждения «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной» (Опаринский район), согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального казенного учреждения «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной» (Опаринский район) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	491,7	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального казенного учреждения «Управление жилищно-коммунального хозяйства п. Речной»  
(Опаринский район)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1546,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1606,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1606,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1661,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1661,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1718,2	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	1546,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1606,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1606,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1661,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	1661,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1718,2	-	-	-	-	-

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

## 8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Пасегово».
2. Юридический адрес: 613012, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Профсоюзная, 8а.
3. ИНН 4312035888, КПП 431201001.
4. Руководитель: Целищев Василий Васильевич, тел. (83361) 74-2-95, контактное лицо – Кочкина Анна Сергеевна, тел. (83361) 74-2-95.
5. Система налогообложения: упрощенная (объект налогообложения – доходы-расходы).
6. Действующие тарифы: тарифы устанавливаются впервые.
7. Заявляемые тарифы: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 62,15 руб./м<sup>3</sup>, на водоотведение – 172,02 руб./м<sup>3</sup>.
8. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.
9. Производственная программа представлена и согласована с органом местного самоуправления.

### 2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения

Водоснабжение		Водоотведение	
Источник	подземный	Насосная станция, шт.	1
Скважина, шт.	3	Отстойники, шт.	1
Насосов, шт.	3	Аэротенки, шт.	1
Протяженность сетей, км.	5,8	Протяженность сетей, км.	3,0

ООО «Пасегово» оказывает услугу водоснабжения потребителям на территории с. Бурмакино и д. Дресвяново и услугу водоотведения потребителям на территории с. Бурмакино Бурмакинского сельского поселения Кирово-Чепецкого района. Ранее на территории Бурмакинского сельского поселения услуги водоснабжения и водоотведения оказывало ООО ЖКХ «Кстинино», тарифы для которого установлены решением правления РСТ Кировской области от 24.06.2016 № 24/7-кс-2016 в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр							
		с 24.06.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
		6	6	7	7	8	8	9	9
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	40,04	42,62	42,62	45,12	45,12	47,01	47,01	48,83
	Прочие потребители	40,04	42,62	42,62	45,12	45,12	47,01	47,01	48,83
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	67,38	71,67	71,67	75,74	75,74	78,81	78,81	81,72
	Прочие потребители	67,38	71,67	71,67	75,74	75,74	78,81	78,81	81,72

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

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

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 33,70 м <sup>3</sup> , в том числе населению – 27,00 тыс.м <sup>3</sup> (71,62 % от общего объема).	- объем реализации услуги – 19,76 м <sup>3</sup> , в том числе населению – 14,50 тыс.м <sup>3</sup> (73,38 % от общего объема).

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

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

Имущество для оказания услуг по водоснабжению и водоотведению передано ООО «Пасегово» администрацией Бурмакинского сельского поселения Кирово-Чепецкого района по концессионным соглашениям №2 от 10.11.2016 года, №3 от 10.10.2016 года.

Концессионными соглашениями №2 от 10.11.2016 года, №3 от 10.10.2016 года, заключенными с администрацией Бурмакинского с/п Кирово-Чепецкого района Кировской области, на 2016 год предусмотрены следующие долгосрочные параметры деятельности ООО «Пасегово» на территории Бурмакинского с/п:

1. По питьевой воде (питьевому водоснабжению):

1.1. Базовый уровень операционных расходов – 1076,50 тыс. руб.;

1.2. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности - удельный расход электрической энергии на 1 куб. метр воды – 1,47 кВт.ч./куб.м.

2. По водоотведению:

2.1. Базовый уровень операционных расходов – 1178,27 тыс. руб.;

2.2. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности - удельный расход электрической энергии на 1 куб. метр сточных вод – 1,65 кВт.ч./куб.м.

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

ООО «Пасегово» для обоснования тарифов представило планируемые затраты на производство питьевой воды и водоотведения на 2017 год с расшифровкой по статьям затрат. Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2017 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

#### **Операционные (подконтрольные) расходы:**

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы исключены ввиду отсутствия документов, подтверждающих затраты, в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», в связи с отсутствием экономической обоснованности включения таких расходов.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты на первое полугодие 2017 года определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 3,30 штатные единицы, рассчитанные с учетом 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 исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 4150 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы, среднего тарифного коэффициента в размере 1,36, коэффициента особенностей работ в размере 1,4, премирования в размере 40% и районного коэффициента 15%. Затраты на второе полугодие 2017 года определены с учетом увеличения расходов на индекс потребительских цен с 1 июля 2017 года на 104,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20 %, 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».

3. «Прочие производственные расходы» - расходы исключены ввиду отсутствия документов, подтверждающих затраты, в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», в связи с отсутствием экономической обоснованности включения таких расходов.

4. «Ремонтные расходы» - экспертами учтены расходы на замену 104 м. водопроводных сетей по ул. Гайдара с. Бурмакино Кирово-Чепецкого района в соответствии с представленным ЛСР №414 от 05.05.2016 и дефектной ведомостью, согласованными с органом местного самоуправления.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы исключены ввиду отсутствия документов, подтверждающих затраты, в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты на первое полугодие 2017 года определены экспертной группой исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,91 штатные единицы, рассчитанные с учетом 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 исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 4150 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы, среднего тарифного коэффициента в размере 2,76, коэффициента особенностей работ в размере 1,4, премирования в размере 40% и районного коэффициента 15%. Затраты на второе полугодие 2017 года определены с учетом увеличения расходов на индекс потребительских цен с 1 июля 2017 года на 104,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20 %, 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».

#### **Расходы на энергетические ресурсы.**

- «Электроэнергия» - расходы определены экспертной группой исходя из объема электрической энергии, определенного с учетом показателей энергосбережения и

энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии на 1 куб. метр воды), предусмотренных концессионным соглашением, и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 3 квартал 2016 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 1 июля 2017 года – 104,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 1,47 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 7,66 руб./кВт.ч. с НДС).

#### **Неподконтрольные расходы.**

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:
  - «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - экспертами включены расходы на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ;
  - «Налог на доходы» - включены экспертами на уплату минимального налога на доходы в соответствии со ст. 346.18 НК РФ.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Пасегово» по питьевой воде (питьевому водоснабжению) на 2017 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1493,52 тыс. руб., в том числе:
  - операционные расходы в размере 1124,63 тыс. руб.;
  - расходы на энергетические ресурсы – 379,35 тыс. руб.;
  - неподконтрольные расходы – 21,57 тыс. руб.;
2. Итого необходимая валовая выручка — 1493,52 тыс. руб.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Пасегово» для формирования тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов**

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы).

В отношении ООО «Пасегово» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	104,2	104,2	104,2

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2017 - 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Пасегово» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%		
2017	1124,63	-	0	-	1,47

2018	-	1,00	0	-	1,47
2019	-	1,00	0	-	1,47

Величина необходимой валовой выручки ООО «Пасегово» в соответствии с Основами ценообразования составила на 2018 год – 1554,34 тыс. руб., на 2019 год – 1609,42 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Пасегово» на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории с. Бурмакино и д. Дресвяново муниципального образования Бурмакинское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	43,37	45,27	45,27	46,98	46,98	48,54
Прочие потребители	43,37	45,27	45,27	46,98	46,98	48,54

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

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2017 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

#### **Операционные (подконтрольные) расходы:**

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы исключены ввиду отсутствия документов, подтверждающих затраты, в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», в связи с отсутствием экономической обоснованности включения таких расходов.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты на первое полугодие 2017 года определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 3,60 штатные единицы, рассчитанные с учетом 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 исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 4150 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы, среднего тарифного коэффициента в размере 1,36, коэффициента особенностей работ в размере 1,4, премирования в размере 40% и районного коэффициента 15%. Затраты на второе полугодие 2017 года определены с учетом увеличения расходов на индекс потребительских цен с 1 июля 2017 года на 104,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20 %, 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».

3. «Прочие производственные расходы» - расходы исключены ввиду отсутствия документов, подтверждающих затраты, в соответствии с пунктом 30 Правил

регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», в связи с отсутствием экономической обоснованности включения таких расходов.

4. «Ремонтные расходы» - экспертами учтены расходы на ремонт канализационного коллектора по ул. Фестивальная с. Бурмакино Кирово-Чепецкого района в соответствии с представленным ЛСР №413 от 05.05.2016 и дефектной ведомостью, согласованными с органом местного самоуправления.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы исключены ввиду отсутствия документов, подтверждающих затраты, в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты на первое полугодие 2017 года определены экспертной группой исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 1 штатной единицы, рассчитанной с учетом 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 исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 4150 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы, среднего тарифного коэффициента в размере 2,76, коэффициента особенностей работ в размере 1,4, премирования в размере 40% и районного коэффициента 15%. Затраты на второе полугодие 2017 года определены с учетом увеличения расходов на индекс потребительских цен с 1 июля 2017 года на 104,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20 %, 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».

#### **Расходы на энергетические ресурсы.**

- «Электроэнергия» - расходы определены экспертной группой исходя из объема электрической энергии, определенного с учетом показателей энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии на 1 куб. метр воды), предусмотренных концессионным соглашением, и прогнозной цены на электрическую энергию для среднего напряжения 2 уровня исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 3 квартал 2016 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 1 июля 2017 года — 104,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 1,65 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 5,73 руб./кВт.ч. с НДС).

#### **Неподконтрольные расходы.**

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на доходы» - включены экспертами на уплату минимального налога на доходы в соответствии со ст. 346.18 НК РФ.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Пасегово» по водоотведению на 2017 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1401,05 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере 1204,52 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы — 182,52 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 14,01 тыс. руб.;

2. Итого необходимая валовая выручка — 1401,05 тыс. руб.

### **5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Пасегово» для формирования тарифа на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов**

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы).

В отношении ООО «Пасегово» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	104,7	104,7	104,7

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2017 - 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Пасегово» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2017	1230,77	-	0	1,65
2018	-	1,00	0	1,65
2019	-	1,00	0	1,65

Величина необходимой валовой выручки ООО «Пасегово» в соответствии с Основами ценообразования составила на 2018 год – 1458,90 тыс. руб., на 2019 год – 1509,75 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Пасегово» тарифы на водоотведение на территории с. Бурмакино муниципального образования Бурмакинское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	69,35	72,45	72,45	75,20	75,20	77,60
Прочие потребители	69,35	72,45	72,45	75,20	75,20	77,60

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: Троян Г.В., Зыков М.И., Черных А.О.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2017-2019 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Пасегово» (Кирово-Чепецкий район).

2. Установить на 2017 - 2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Пасегово» согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Пасегово» на территории муниципального образования Бурмакинское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

5. Признать утратившими силу с 27 декабря 2016 года следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

5.1. От 24.06.2016 № 24/7-кс-2016 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью жилищно-коммунального хозяйства «Кстинино» (Кирово-Чепецкий район)».

5.2. От 15.11.2016 № 43/71-кс-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 24.06.2016 № 24/7-кс-2016».

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Пасегово»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2017	1124,63	-	0	-	1,47
	2018	-	1,00	0	-	1,47
	2019	-	1,00	0	-	1,47
Водоотведение	2017	1230,77	-	0		1,65
	2018	-	1,00	0		1,65
	2019	-	1,00	0		1,65

Приложение №2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Пасегово» на территории муниципального образования Бурмакинское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) с. Бурмакино, д. Дресвяново	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	43,37	45,27	45,27	46,98	46,98	48,54
	Прочие потребители	43,37	45,27	45,27	46,98	46,98	48,54
Водоотведение с. Бурмакино	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	69,35	72,45	72,45	75,20	75,20	77,60
	Прочие потребители	69,35	72,45	72,45	75,20	75,20	77,60

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 Черных Алену Олеговну, которая доложила результаты экспертизы.

### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Пасегово».

2. Юридический адрес: 613012, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Профсоюзная, 8а.

3. ИНН 4312035888, КПП 431201001.

4. Руководитель: Целищев Василий Васильевич, тел. (83361) 74-2-95, контактное лицо – Кочкина Анна Сергеевна, тел. (83361) 74-2-95.

5. Система налогообложения: упрощенная (объект налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов).

6. Действующие тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение): тарифы устанавливаются впервые.

7. Заявляемые тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение): 241,75 руб./м<sup>3</sup>.

8. Производственная программа представлена.

### 2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения.

Централизованное снабжение потребителей горячей водой осуществляется с использованием закрытой системы горячего водоснабжения посредством эксплуатации 1 котельной. Котельная и коммуникационные системы теплоснабжения и горячего водоснабжения переданы по концессионному соглашению от 10.11.2016 № 1 от администрации Бурмакинского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области.

Общее количество объектов, подключённых к централизованной системе горячего водоснабжения, составляет 29 объектов, в том числе 20 многоквартирных жилых домов.

Ранее на территории Бурмакинского сельского поселения Кирово-Чепецкого района услугу горячего водоснабжения оказывало ООО ЖКХ «Кстинино», тарифы для которого установлены решением правления РСТ Кировской области от 01.07.2016 № 25/2-кс-2016 в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг		
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	42,62	1863,8
	с 01 января по 30 июня 2017 года	42,62	1863,8
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	45,12	1919,3
	с 01 января по 30 июня 2018 года	45,12	1919,3
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	47,01	1970,7
	с 01 января по 30 июня 2019 года	47,01	1970,7
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	48,83	2021,4
	Прочие потребители		
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	42,62	1863,8
	с 01 января по 30 июня 2017 года	42,62	1863,8
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	45,12	1919,3
	с 01 января по 30 июня 2018 года	45,12	1919,3
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	47,01	1970,7
	с 01 января по 30 июня 2019 года	47,01	1970,7
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	48,83	2021,4

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

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

горячую воду (горячее водоснабжение)
1. Объемы реализации – 9,607 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 6,477 тыс. м <sup>3</sup> (67,42 % от объема реализации).

### 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».

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет 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.

Тарифы на холодную воду, используемую для производства горячей воды, для ООО «Пасегово» установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.12.2016 № 50/ -к-2016 в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	43,37	45,27	45,27	46,98	46,98	48,54
Прочие потребители	43,37	45,27	45,27	46,98	46,98	48,54

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, используемую для производства горячей воды, для ООО «Пасегово» установлены решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2016 № 49/43-тэ-2017 в следующих размерах:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1863,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1937,0
с 01 января по 30 июня 2018 года	1937,0

с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2004,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	2004,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2070,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	1863,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1937,0
с 01 января по 30 июня 2018 года	1937,0
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2004,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	2004,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2070,3

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

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, отнесенной на единицу тепловой энергии, — учтены при регулировании тарифов на тепловую энергию.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Пасегово» на территории Бурмакинского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг		
с 01 января по 30 июня 2017 года	43,37	1863,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	45,27	1937,0
с 01 января по 30 июня 2018 года	45,27	1937,0
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	46,98	2004,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	46,98	2004,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	48,54	2070,3
Прочие потребители		
с 01 января по 30 июня 2017 года	43,37	1863,8
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	45,27	1937,0
с 01 января по 30 июня 2018 года	45,27	1937,0
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	46,98	2004,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	46,98	2004,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	48,54	2070,3

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: Троян Г.В., Зыков М.И., Черных А.О.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2017-2019 годы производственную программу на горячую воду (горячее водоснабжение) общества с ограниченной ответственностью «Пасегово» (Кирово-Чепецкий район).

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Пасегово» на территории муниципального образования Бурмакинское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области согласно приложению к настоящему решению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

4. Признать утратившим силу с 27 декабря 2016 года решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.07.2016 № 25/2-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью жилищно-коммунального хозяйства «Кстинино» (Кирово-Чепецкий район)».

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Пасегово» на территории с. Бурмакино муниципального образования Бурмакинское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг		
	с 01 января по 30 июня 2017 года	43,37	1863,8
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	45,27	1937,0
	с 01 января по 30 июня 2018 года	45,27	1937,0
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	46,98	2004,4
	с 01 января по 30 июня 2019 года	46,98	2004,4
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	48,54	2070,3
	Прочие потребители		
	с 01 января по 30 июня 2017 года	43,37	1863,8
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	45,27	1937,0
	с 01 января по 30 июня 2018 года	45,27	1937,0
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	46,98	2004,4
	с 01 января по 30 июня 2019 года	46,98	2004,4
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	48,54	2070,3

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 Черных Алену Олеговну, которая доложила результаты экспертизы.

#### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «КБФ Групп».

2. Юридический адрес: 612425, Кировская область, Зуевский район, пос. Косино, ул. Коммуны, д. 1.

3. ИНН 4309006781, КПП 430901001.

4. Руководитель: директор – Сидоренко Галина Николаевна, тел. 8(83337) 2-72-62.

5. Система налогообложения: общепринятая.

6. Действующий тариф: тариф устанавливается впервые.

7. Заявляемый тариф: на водоотведение – 41,94 руб./м<sup>3</sup> (без НДС).

8. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

9. Производственная программа представлена и согласована с органом местного самоуправления.

#### 2. Основные технические и производственные показатели системы водоотведения

Водоотведение	
Насосная станция, шт.	1
Отстойники, шт.	6
Аэротенки, шт.	1
Протяженность сетей, км.	3,1

ООО «КБФ Групп» оказывает услугу водоотведения потребителям на территории Косинского сельского поселения Зуевского района. Ранее на территории Косинского сельского поселения услугу водоотведения оказывало ООО «Косинский картон», тарифы для которого установлены решением правления РСТ Кировской области от 25.09.2015 № 36/41-кс-2016 в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр					
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	34,52	34,52	34,52	37,31	37,31	39,97
	Прочие потребители	29,25	29,25	29,25	31,62	31,62	33,87

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

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

водоотведение
- объем реализации услуги – 148,17 тыс. м <sup>3</sup> , в том числе населению – 20,57 тыс.м <sup>3</sup> (13,88 % от общего объема).

#### 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли

Тарифы устанавливаются на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской

Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Имущество по очистным сооружениям передано в пользование ООО «КБФ Групп» по договорам аренды от 29.12.2015 №1 и №2 от гражданина республики Беларусь Овсянникова А.А., канализационная сеть и станция перекачки хозяйственных стоков передана по договору №96 от 01.07.2016 от администрации Косинского сельского поселения Зуевского района Кировской области.

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

ООО «КБФ Групп» для обоснования тарифов представило планируемые затраты на водоотведение на 2017 год с расшифровками по статьям затрат. Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2017 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

#### **Операционные (подконтрольные) расходы:**

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:
  - «Материалы и малоценные основные средства» - экспертами учтены затраты на охрану труда исходя из плановых расходов согласно представленному расчету.
2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:
  - «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности производственного персонала в количестве 6 штатных единиц и среднемесячной заработной платы по предложению предприятия. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20 %, 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».
  - «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - расходы учтены в статье «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала».
3. «Прочие производственные расходы» - расходы экспертной группой определены на оплату услуг по проведению анализа сточных вод в соответствии с договором возмездного оказания услуг №17 от 08.02.2016.
4. «Ремонтные расходы» - экспертной группой учтены расходы на материалы, запасные части и работы машин по проведению ремонтных работ на объектах водоотведения согласно представленному акту осмотра объектов и плану мероприятий, согласованной с администрацией Косинского сельского поселения, за исключением затрат на содержание ремонтного персонала. Расходы на замену стационарных насосов, замену внутренней электропроводки на хозфекальной станции ул. Заливная, замену вводного кабеля электропитания, внутренней электропроводки и осветительной арматуры, защитной и пусковой аппаратуры на хозфекальной станции ул. Кирова распределены на 3 года.
5. «Административные расходы», в том числе:
  - «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 1 штатной единицы и

среднемесячной заработной платы по предложению предприятия. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20 %, 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».

#### **Расходы на энергетические ресурсы.**

- «Электроэнергия» - экспертной группой проанализированы акты потребления электрической энергии за январь - август 2016 года и с учетом вышеуказанного анализа расходы определены исходя из удельного расхода электрической энергии, заявленного организацией, и прогнозной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 3 квартал 2016 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 1 июля 2017 года— 105,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 4,48 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 3,42 руб./кВт.ч. с НДС).

#### **Неподконтрольные расходы.**

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - расходы исключены ввиду отсутствия документов, подтверждающих затраты, в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы, предусмотренные договорами аренды зданий и сооружений от 29.12.2015 №1 и №2 экспертами исключены, т.к. Обществом не представлены обосновывающие документы по расчету арендных платежей согласно пункту 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «КБФ Групп» по водоотведению на 2017 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 4322,81 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере 2108,88 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 2213,93 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.;

2. Итого необходимая валовая выручка — 4322,81 тыс. руб.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КБФ Групп» для формирования тарифа на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов**

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы).

В отношении ООО «КБФ Групп» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	105,3	105,3	105,3

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2017 - 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КБФ Групп» для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2017	2144,22	-	0	4,48
2018	-	1,00	0	4,48
2019	-	1,00	0	4,48

Величина необходимой валовой выручки ООО «КБФ Групп» в соответствии с Основами ценообразования составила на 2018 год – 4515,20 тыс. руб., на 2019 год – 4710,85 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «КБФ Групп» тарифы на водоотведение на территории муниципального образования Косинское сельское поселение Зуевского района Кировской области в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	33,69	35,16	35,16	36,75	36,75	38,28
Прочие потребители	28,55	29,80	29,80	31,14	31,14	32,44

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: Троян Г.В., Зыков М.И., Черных А.О.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2017-2019 годы производственную программу на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КБФ Групп» (Зуевский район).

2. Установить на 2017 - 2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «КБФ Групп» согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КБФ Групп» на территории муниципального образования Косинское

сельское поселение Зуевского района Кировской области согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «КБФ Групп»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Водоотведение	2017	2144,22	-	0	4,48
	2018	-	1,00	0	4,48
	2019	-	1,00	0	4,48

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КБФ Групп» на территории муниципального образования Косинское сельское поселение Зуевского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	33,69	35,16	35,16	36,75	36,75	38,28
	Прочие потребители	28,55	29,80	29,80	31,14	31,14	32,44

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

### 11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

#### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Новый ЭкоГород».
2. Юридический адрес: 613046, г. Кирово-Чепецк, ул. Терещенко, д. 2.
3. Руководитель: Кузнецов Дмитрий Викторович (8912) 722-10-10, контактное лицо – заместитель директора Егоров С.К. (8922) 911-06-14.
4. Система налогообложения: упрощенная (объект - доходы).
5. ИНН 4312143072, КПП 431201001.
7. Действующий тариф: тариф устанавливается впервые.
8. Заявляемый тариф: 1625,17 руб./м<sup>3</sup>.
9. Производственная программа представлена и согласована в установленном порядке с органами местного самоуправления муниципального образования.

#### 2. Основные технические и производственные показатели.

Имущество полигона находится в собственности у ООО «Новый ЭкоГород». Земельный участок под размещение полигона находится в аренде в соответствии с договором аренды с администрацией Кирово-Чепецкого района № 1278 от 13.03.2011.

В результате рассмотрения производственной программы на 2017-2020 годы экспертная группа предлагает согласовать производственную программу на утилизацию, обезвреживание, захоронение твердых бытовых отходов с учетом изменений объемов реализации услуги – 29,723 тыс. м<sup>3</sup> в год, в том числе населению – 24,640 тыс. м<sup>3</sup> (82,90%).

Наименование показателя	Ед. измерения	Количество
Общая площадь земельного участка полигона	га	19,719
Срок эксплуатации	лет	20
Мощность полигона	тыс. м <sup>3</sup>	279,3
Годовой объем загрузки отходов	тыс. м <sup>3</sup> в год	29,723

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

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и постановления Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Расчет затрат выполнен исходя из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и одобренного Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

Обществом с ограниченной ответственностью «Новый ЭкоГород» для обоснования тарифов представлены фактические и планируемые затраты на производство данной услуги с расшифровками по статьям затрат.

**В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов включены следующие статьи затрат:**

##### Операционные расходы:

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов», в том числе:
  - «Материалы и малоценные основные средства» - расходы экспертами исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов.
2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды» - в том числе:
  - «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты на оплату труда определены исходя из

численности основного персонала в количестве 4,0 штатные единицы согласно штатного расписания (сторожей) и средней заработной платы, определенной исходя из минимальной тарифной ставки рабочего первого разряда 4457 руб. (предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017 год (с 1 января 2017 года)), коэффициента особенности работ Общества 1,3, тарифного коэффициента 1,36, премиальных выплат (40%) и районного коэффициента (15%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,00%, 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» (Далее – ФЗ № 212-ФЗ).

- «Расходы на оплату труда цехового персонала» - затраты определены исходя из численности основного персонала в количестве 0,22 штатные единицы, исчисленной в соответствии с приказом Министерства строительства Российской Федерации от 06.12.1994 № 13 «Об утверждении рекомендаций по нормированию и оплате труда работников предприятий внешнего благоустройства» и средней заработной платы определенной, исходя из минимальной тарифной ставки рабочего первого разряда 4457 руб. (предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2016 год (с 1 января 2017 года)), коэффициента особенности работ Общества 1,3, тарифного коэффициента 1,69, премиальных выплат (50%) и районного коэффициента (15%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,00%, 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» (Далее – ФЗ № 212-ФЗ).

3. «Общехозяйственные расходы» - экспертами учтены в статье административные расходы.

4. «Прочие расходы», в том числе:

- «Расходы на устройство промежуточной изоляции» и «Расходы на сдвигание и уплотнение» - расходы перенесены из статьи «Аренда имущества (спецтехники) и рассчитаны экспертной группой с учетом объема выполняемых работ по нормам, предусмотренным сборником № 1 «Земляные работы» ГЭСН-2001-01, и стоимости 1 машино-часа работы техники по сборнику Строй-цена (от декабря 2015 года) с учетом увеличения затрат на индекс цен производителей на 2016 год – 107,7 %, на 2017 год – 105,8 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- «Лабораторные анализы» - экспертами учтены расходы на проведение измерений и анализов в соответствии с договором на оказание услуг от 15.08.2016 №2244-02.

5. «Административные расходы» - учтены следующие статьи затрат:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями», «Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО», «Служебные командировки», «Обучение персонала», «Прочие административные расходы» - расходы экспертами исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 1,01 штатные единицы, исчисленной в соответствии с приказом Министерства строительства Российской Федерации от 06.12.1994 № 13 «Об утверждении рекомендаций по нормированию и оплате труда работников предприятий внешнего благоустройства» и средней заработной платы определенной, исходя из минимальной тарифной ставки рабочего первого разряда 4457 руб. (предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017 год (с 1 января 2017 года)), коэффициента особенности работ Общества 1,3, тарифного коэффициента 2,76,

премиальных выплат (50%) и районного коэффициента (15%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,00%, 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» (Далее – ФЗ № 212-ФЗ).

#### **Расходы на энергетические ресурсы**

- «Электрэнергия» - расходы определены экспертной группой исходя из объема электрической энергии по предложению предприятия и прогнозной цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 3 квартал 2016 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 1 июля 2017 года – 104,2% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 0,30 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 7,66 руб./кВт.ч. с НДС).

#### **Неподконтрольные расходы.**

1. «Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций», в том числе:

- «Топливо» - экспертами включены расходы на отопление диспетчерской и помещения сторожей исходя из планируемого объема дров (7,08 м3) и прогнозной цены на твердое топливо (815 руб./м3) в соответствии с представленным расчетом.

- «Холодная вода», «Услуги по транспортировке сточных вод» - расходы экспертами исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - затраты определены в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации. Связаны с уплатой минимального налога на доходы в размере 3 % от налоговой базы в соответствии с применяемой Обществом системой налогообложения.

- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду», «Водный налог и плата за пользование водным объектом», «Транспортный налог», «Прочие налоги и сборы» - расходы экспертами исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

3. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества (спецтехника») - затраты экспертами учтены в статье «Прочие расходы».

- «Аренда земельных участков» - учтены расходы на аренду земельного участка под полигон в соответствии с договором аренды с администрацией Кирово-Чепецкого района № 1278 от 13.03.2011.

#### **Амортизация.**

- «Амортизация» - экспертами учтены расходы на амортизацию объектов ТБО (полигон ТБО, трансформаторная подстанция, сварочный аппарат для пленки) исходя из балансовой стоимости и срока полезного использования объектов.

В соответствии с Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку Общества по оказанию услуги по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки, составляют:

На 2017 год исходя из годовых показателей с календарной разбивкой:

1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 830,55 тыс. руб.

2. Прочие расходы – 1021,83 тыс. руб.

3. Административные расходы – 426,06 тыс. руб.

4. Расходы на энергетические ресурсы – 19,06 тыс. руб.

5. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций – 5,61 тыс. руб.
6. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов – 94,66 тыс. руб.
7. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату – 4,62 тыс. руб.
8. Амортизация – 758,42 тыс. руб.
9. Необходимая валовая выручка – 3160,82 тыс. руб.

На 2018 год исходя из годовых показателей с календарной разбивкой:

1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 866,62 тыс. руб.
2. Прочие расходы – 1075,32 тыс. руб.
3. Административные расходы – 444,56 тыс. руб.
4. Расходы на энергетические ресурсы – 19,74 тыс. руб.
5. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций – 5,91 тыс. руб.
6. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов – 98,02 тыс. руб.
7. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату – 4,62 тыс. руб.
8. Амортизация – 758,42 тыс. руб.
9. Необходимая валовая выручка – 3273,21 тыс. руб.

На 2019 год исходя из годовых показателей с календарной разбивкой:

1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 901,95 тыс. руб.
2. Прочие расходы – 1126,41 тыс. руб.
3. Административные расходы – 462,34 тыс. руб.
4. Расходы на энергетические ресурсы – 20,33 тыс. руб.
5. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций – 6,19 тыс. руб.
6. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов – 101,24 тыс. руб.
7. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату – 4,62 тыс. руб.
8. Амортизация – 758,42 тыс. руб.
9. Необходимая валовая выручка – 3380,84 тыс. руб.

На 2020 год исходя из годовых показателей с календарной разбивкой:

1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – 937,33 тыс. руб.
2. Прочие расходы – 1180,48 тыс. руб.
3. Административные расходы – 480,84 тыс. руб.
4. Расходы на энергетические ресурсы – 20,94 тыс. руб.
5. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций – 6,48 тыс. руб.
6. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов – 104,62 тыс. руб.
7. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату – 4,62 тыс. руб.
8. Амортизация – 758,42 тыс. руб.
9. Необходимая валовая выручка – 3493,74 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годов, разработанный Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Новый ЭкоГород» экономически обоснованные тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых

бытовых отходов с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в руб. за 1 куб. метр							
	с 27.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	104,32	108,36	108,36	111,89	111,89	115,60	115,60
Прочие потребители	104,32	108,36	108,36	111,89	111,89	115,60	115,60	119,48

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: Троян Г.В., Зыков М.И., Черных А.О., Кузнецов Д.В., Егоров С.К., Кузнецов В.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Согласовать производственную программу на 2017 - 2020 годы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов общества с ограниченной ответственностью «Новый ЭкоГород» (Кирово-Чепецкий район).

2. Установить тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для общества с ограниченной ответственностью «Новый ЭкоГород» (Кирово-Чепецкий район) согласно приложению к настоящему решению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 27 января 2017 года по 31 декабря 2020 года.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для общества с ограниченной ответственностью «Новый ЭкоГород» Кирово-Чепецкого района Кировской области

Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр							
	с 27.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Население, собственник и жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	104,32	108,36	108,36	111,89	111,89	115,60	115,60
Прочие потребители	104,32	108,36	108,36	111,89	111,89	115,60	115,60	119,48

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

## 12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» (далее – ООО «Вятский фанерный комбинат»).

2. Юридический адрес: 610013, г. Киров, Нововятский район, ул. Коммуны, 1.

3. Почтовый адрес: 610013, г. Киров, Нововятский район, ул. Коммуны, 1.

3. ИНН 4345128104, КПП 434501001.

4. Руководитель: исполнительный директор – Шадрин Юрий Анатольевич, тел. 713800.

5. Контактное лицо: экономист Копосова Людмила Леонидовна, тел. 31-93-33, доб. 2-80.

6. Система налогообложения: общепринятая.

7. Действующие тарифы: устанавливаются впервые.

Ранее долгосрочные параметры регулирования и тарифы на питьевую, техническую воду, транспортировку сточных вод установлены для ООО «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» решением правления РСТ Кировской области от 09.10.2015 № 38/44-к-2016:

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр					
		с	с	с	с	с	с
		01.01.2016 по 30.06.2016	01.07.2016 по 31.12.2016	01.01.2017 по 30.06.2017	01.07.2017 по 31.12.2017	01.01.2018 по 30.06.2018	01.07.2018 по 31.12.2018
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	32,95	33,61	33,61	35,66	35,66	37,67
Техническая вода	Прочие потребители	3,25	3,50	3,50	3,81	3,81	4,11
Транспортировка сточных вод	Прочие потребители	15,95	16,14	16,14	17,21	17,21	18,23

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

8. Заявляемые тарифы: питьевая вода (питьевое водоснабжение) – 68,75 руб./м<sup>3</sup>, транспортировка сточных вод – руб./м<sup>3</sup>.

9. Производственная программа представлена.

10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

### 2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения.

Снабжение водой на хозяйственно-бытовые нужды предприятий, расположенных на промышленной площадке НЛПК, осуществляется следующим образом. Вода из скважины забирается погружным насосом и подается напрямую в водопроводную сеть для разбора потребителями. В случае выхода из строя артезианской скважины, резервное водоснабжение предприятий на хозяйственно-бытовые, технологические и противопожарные нужды осуществляется от водонасосной станции 2-го подъема МУП «Нововятский Водоканал» по трем трубопроводам.

Общая протяженность водопроводных сетей составляет 7,47 км.

Транспортировка сточных вод осуществляется в систему гарантирующей организации АО «Кировские коммунальные системы» до сетей транзитной организации МУП «Нововятский Водоканал».

Канализационные стоки от предприятий, расположенных на промплощадке, самотеком поступают по 2-м независимым контурам в приемные резервуары канализационных насосных станций: КНС «0» ООО «Вятский фанерный комбинат» и КНС «10» МУП «Нововятский Водоканал». Первая КНС принимает стоки от части предприятий, расположенных на промплощадке и далее перекачивает по напорному трубопроводу через камеру гашения в канализационные сети МУП «Нововятский Водоканал». Вторая КНС принимает стоки от другой части предприятий, расположенных на промплощадке.

Общая протяженность канализационных сетей, расположенных на промплощадке НЛПК, составляет 4,92 км.

В результате рассмотрения производственной программы на 2017-2019 годы, экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

Питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Транспортировку сточных вод
Объем реализации – 30,48 тыс. м <sup>3</sup> в год.	Объем реализации – 32,51 тыс. м <sup>3</sup> в год.

#### **5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли**

Тарифы устанавливаются на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление № 406).

Имущество для оказания услуг по водоснабжению и водоотведению передано ООО «Вятский фанерный комбинат» на основании передаточного акта о присоединении ООО «ЭК НЛПК» к ООО «Вятский фанерный комбинат» от 09.12.2015, перечень и стоимость переданных основных средств подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью.

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годы, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Приказом ФСТ № 1746-э (далее – Приказ № 1746-э). При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с п. 45 настоящих Методических указаний.

**6. В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2017 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:**

Операционные (подконтрольные) расходы:

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение», в том числе:  
- «Материалы и малоценные основные средства» - затраты определены экспертной группой на приобретение кислорода и пропана. Расходы рассчитаны исходя из фактических затрат за 5 мес. 2016 год (подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью) в пересчете на год, с учетом увеличения на индекс цен производителей на 2017 годы, соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере – 105,8%. Затраты на приобретение прочих материалов (маты прошивные, фольгоизол, сода и др.) исключены в связи с отсутствием экономической обоснованности включения данных затрат в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды», в том числе:  
- «Расходы на оплату труда производственного персонала» - расходы определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 2 штатных единиц по предложению предприятия (с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденного приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и средней заработной платы определенной, исходя из

минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на 1 полугодие 2017 года – 4150 руб. (предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2016 год), на 2 пг. 2017 года - с увеличением на ИПЦ на 104,7% – в размере 4345,05 руб., коэффициента особенности работ в организациях коммунального водоснабжения и водоотведения (1,4), среднего тарифного коэффициента (1,69), выплаты за условия труда работников (4%), премиальных выплат (35%), и районного коэффициента (15%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 31,40%, 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» (далее – ФЗ № 212-ФЗ).

- «Расходы на оплату труда цехового персонала» - расходы определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 0,12 штатных единиц (определенной в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденного приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и средней заработной платы определенной, исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на 1 полугодие 2017 года – 4150 руб. (предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2016 год), на 2 пг. 2017 года с увеличением на ИПЦ на 104,7% – в размере 4345,05 руб., коэффициента особенности работ в организациях коммунального водоснабжения и водоотведения (1,4), среднего тарифного коэффициента (2,16), выплаты за условия труда работников (4%), премиальных выплат (35%), и районного коэффициента (15%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 31,40%, 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» (далее – ФЗ № 212-ФЗ).

3. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - планируемые затраты относятся к строительству водопровода, что является капитальными вложениями, определяемыми на основе утвержденных инвестиционных программ в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406. Расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

4. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы на оплату услуг связи, информационных и консультационных услуг, медицинских осмотров, обслуживание программных продуктов определены на основании фактических расходов ООО «Вятский фанерный комбинат» за 5 мес. 2016 года в пересчете на год (в соответствии с представленными договорами) и увеличены на индекс цен производителей на 2017 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 105,8%, с учетом распределения по выручке по всем видам деятельности, в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой. Часть расходов, не относящаяся к расходам на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, перенесена в статью «Прочие административные расходы»;

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,00141 штатных единиц по предложению предприятия, с учетом распределения по всем видам деятельности, в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой, и средней заработной платой согласно штатного расписания. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 31,40%, 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» (далее – ФЗ № 212-ФЗ);

- «Страхование производственных объектов» - расходы исключены экспертной группой в связи с отсутствием подтверждающих документов в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

- «Прочие производственные расходы» - расходы определены экспертной группой на приобретение спецодежды, хозяйинвентаря, канцтовары, моющие средства и др., исходя из фактических расходов за 5 мес. 2016 года с учетом увеличения на индекс цен производителей на 2017 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 105,8%, с учетом распределения по всем видам деятельности, в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой.

Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - расходы на 2017 год определены экспертной группой исходя из расхода электрической энергии по представленному расчету предприятия исходя из количества часов работы и мощности насоса ЭЦВ 6-16-110 ООО «Вятский фанерный комбинат» и фактической стоимости электрической энергии высокого уровня напряжения, сложившейся за 3 квартале 2016 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 01.07.2017 – 105,3%. Удельный расход эл. энергии — 0,4 кВт.ч./куб.м.; средний тариф на эл. энергию на 1 пг. 2017 года - 2,99 руб./кВт.ч., на 2 пг. 2017 года - 3,15 (без НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ;

3. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»:

- «Аренда имущества» - расходы перенесены в статью «Аренда земельных участков»;

- «Аренда земельных участков» - расходы определены экспертной группой в размере 13,73 тыс. руб. в соответствии с приложением (расчет арендной платы) к договору аренды № 62611.

Амортизация.

1. «Амортизация» - расходы определены на амортизацию водопровода ПГ31-ПГ43 на основании данных бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по амортизации 2016 года), а также расчета амортизации с указанием срока полезного использования объектов в размере 23,91 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Вятский фанерный комбинат» по питьевой воде (питьевому водоснабжению) на 2017 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 834,53 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы - 728,04 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 49,73 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 32,85 тыс. руб.;

- амортизация – 23,91 тыс. рублей.

2. Итого необходимая валовая выручка — 834,53 тыс. руб.

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Вятский фанерный комбинат» для формирования тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.**

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с п. 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Основы ценообразования).

В отношении ООО «Вятский фанерный комбинат» применен метод индексации.

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	105,3	105,3	105,3

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2017 - 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Вятский фанерный комбинат» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб. м
2017	745,68	-	0	-	0,4
2018	-	1,00	0	-	0,4
2019	-	1,00	0	-	0,4

Величина необходимой валовой выручки ООО «Вятский фанерный комбинат» в соответствии с Основами ценообразования составила на 2018 год – 870,25 тыс. руб., на 2019 год – 899,07 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годы, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Вятский фанерный комбинат» тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Прочие потребители	26,71	28,04	28,04	29,06	29,06

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов.

## **7. В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2017 год на транспортировку сточных вод включены следующие статьи затрат:**

Операционные (подконтрольные) расходы:

1. «Расходы на оплату труда производственного персонала» - расходы определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 1 штатной единицы по предложению предприятия (с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденного приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и средней заработной платы определенной, исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на 1 полугодие 2017 года – 4150 руб. (предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-

коммунальном хозяйстве Кировской области на 2016 год), на 2 пг 2017 года с увеличением на ИПЦ на 104,7% – в размере 4345,05 руб., коэффициента особенности работ в организациях коммунального водоснабжения и водоотведения (1,4), среднего тарифного коэффициента (1,69), выплаты за условия труда работников (4%), премиальных выплат (35%), и районного коэффициента (15%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 31,40%, 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» (далее – ФЗ № 212-ФЗ).

- «Расходы на оплату труда цехового персонала» - расходы определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 0,14 штатных единиц (определенной в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденного приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и средней заработной платы определенной, исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на 1 полугодие 2017 года – 4150 руб. (предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2016 год), на 2 пг. 2017 года с увеличением на ИПЦ на 104,7% – в размере 4345,05 руб., коэффициента особенности работ в организациях коммунального водоснабжения и водоотведения (1,4), среднего тарифного коэффициента (2,16), выплаты за условия труда работников (4%), премиальных выплат (35%), и районного коэффициента (15%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 31,40%, 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» (далее – ФЗ № 212-ФЗ).

2. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - расходы на материалы для проведения текущих ремонтов определены в соответствии с представленным ООО «Вятский фанерный комбинат» локальным сметным расчетом на «Замену канализационных колодцев» и дефектной ведомостью. Из сметной стоимости экспертной группой исключены накладные расходы и сметная прибыль.

3. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы на оплату услуг связи, информационных и консультационных услуг, медицинских осмотров, обслуживание программных продуктов определены на основании фактических расходов ООО «Вятский фанерный комбинат» за 5 мес. 2016 года в пересчете на год (в соответствии с представленными договорами) и увеличены на индекс цен производителей на 2017 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 105,8%, с учетом распределения по выручке по всем видам деятельности, в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой. Часть расходов, не относящаяся к расходам на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, перенесена в статью «Прочие административные расходы»;

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,0006 штатных единиц по предложению предприятия, с учетом распределения по всем видам деятельности, в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой, и средней заработной платой согласно штатного расписания. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 31,40%, 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» (далее – ФЗ № 212-ФЗ);

- «Страхование производственных объектов» - расходы исключены экспертной группой в связи с отсутствием подтверждающих документов в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

- «Прочие производственные расходы» - расходы определены экспертной группой на приобретение спецодежды, хозяйинвентаря, канцтовары, моющие средства и др., исходя из фактических расходов за 5 мес. 2016 года с учетом увеличения на индекс цен производителей на 2017 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 105,8%, с учетом распределения по всем видам деятельности, в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой.

#### Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - расходы на 2017 год определены экспертной группой исходя из расхода электрической энергии по расчету предприятия исходя из времени работы и мощности насоса СД-160/45 ООО «Вятский фанерный комбинат» и фактической стоимости электрической энергии высокого уровня напряжения, сложившейся за 3 квартале 2016 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 01.07.2017 – 105,3%. Удельный расход эл. энергии — 0,52 кВт.ч./куб.м.; средний тариф на эл. энергию на 1 кв. 2017 года - 2,99 руб./кВт.ч., на 2 кв. 2017 года - 3,15 (без НДС).

#### Амортизация

1. «Амортизация» - расходы определены на амортизацию канализационных сетей на основании данных бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по амортизации 2016 года), а также расчета амортизации с указанием срока полезного использования объектов, на 2017 год в размере 10,16 тыс. руб., на 2018 год – 3,27 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Вятский фанерный комбинат» по транспортировке сточных вод на 2017 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 900,91 тыс. руб., в том числе:
  - операционные расходы - 838,61 тыс. руб.;
  - расходы на энергетические ресурсы – 52,14 тыс. руб.;
  - амортизация – 10,16 тыс. руб.
2. Итого необходимая валовая выручка — 900,91 тыс. руб.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования ООО «Вятский фанерный комбинат» для формирования тарифа на транспортировку сточных вод с использованием метода индексации установленных тарифов.**

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с п. 31 Основ ценообразования.

В отношении ООО «Вятский фанерный комбинат» применен метод индексации.

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	105,3	105,3	105,3

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2017 - 2021 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Вятский фанерный комбинат» для формирования тарифов на транспортировку сточных вод с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2017	855,51	-	0	0,52
2018	-	1,00	0	0,52
2019	-	1,00	0	0,52

Величина необходимой валовой выручки ООО «Вятский фанерный комбинат» в соответствии с Основами ценообразования составила на 2018 год – 932,76 тыс. руб., на 2019 год – 959,34 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годы, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Вятский фанерный комбинат» тарифы на транспортировку сточных вод в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Прочие потребители	27,15	28,28	28,28	29,11	29,11

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов.

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

В прениях выступили: Зыков М.И., Петухова С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2017-2019 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» (г. Киров).

2. Установить на 2017 - 2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» (г. Киров) согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» (г. Киров) согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

5. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 09.10.2015 № 38/44-кс-2016 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского

лесопромышленного комплекса» (муниципальное образование «Город Киров»)) с 01.01.2017.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» (г. Киров)

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2017	745,68	-	0	-	0,40
	2018	-	1,00	0	-	0,40
	2019	-	1,00	0	-	0,40
Транспортировка сточных вод	2017	855,51	-	0		0,52
	2018	-	1,00	0		0,52
	2019	-	1,00	0		0,52

Приложение №2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	26,71	28,04	28,04	29,06	29,06	29,93
Транспортировка сточных вод	Прочие потребители	27,15	28,28	28,28	29,11	29,11	29,91

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов.

### **13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Коновалова Константина Владиславовича, который доложил результаты экспертизы.

#### **1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.**

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общества с ограниченной ответственностью «Межмуниципальное предприятие «Водопроводно-канализационного хозяйства» (далее – ООО «МП «ВКХ»).

2. Юридический адрес: ул. Карла Маркса, д. 45, г. Яранск, Яранский район, Кировская область, 612260;

3. ИНН 4339010457, КПП 433901001.

4. Руководитель: Ирина Николаевна Толмачева;

5. Контактное лицо: Татьяна Сергеевна Таратанова, 8(83367) 2-01-60

6. Система налогообложения: упрощенная.

7. Действующий тариф: тарифы устанавливаются впервые.

8. Заявляемые тарифы: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 55,09 руб./м<sup>3</sup>.

8. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

9. Производственная программа представлена и согласована с органом местного самоуправления.

#### **2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения.**

ООО «МП «ВКХ» создано с целью удовлетворения общественных потребностей в коммунальных услугах и получения прибыли по результатам хозяйственной деятельности.

На территории Салобелякского сельского поселения развитая система хозяйственно-питьевого водоснабжения. Питьевой обеспечено 100% жилого фонда. Приборы учета холодного водоснабжения отсутствуют.

Источник водоснабжения – подземный.

В пользовании ООО «МП «ВКХ» находятся 7 артезианских скважин.

Протяженность водопроводных сетей составляет 11 км.

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

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 20,77 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 20,77 тыс.м <sup>3</sup> (100 % от общего объема)

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

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

Право безвозмездного пользования имуществом, используемым ООО «МП «ВКХ» для производства и реализации услуг водоснабжения, внесено администрацией Салобелякского сельского поселения Яранского района Кировской области в качестве доли Салобелякского сельского поселения в уставной капитал ООО «МП «ВКХ» на основании решения Салобелякской сельской думы от 26.02.2015 №121.

Ранее услугу по питьевому водоснабжению потребителям Салобелякского сельского поселения оказывало ООО «МП «ЖКХ» по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 30.11.2015 № 46/30-кс-2016 в следующем размере:

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр					
		с	с	с	с	с	с
		01.01.2016 по 30.06.2016	01.07.2016 по 31.12.2016	01.01.2017 по 30.06.2017	01.07.2017 по 31.12.2017	01.01.2018 по 30.06.2018	01.07.2018 по 31.12.2018
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	20,94	21,78	21,78	23,02	23,02	24,22
	Прочие потребители	20,94	21,78	21,78	23,02	23,02	24,22

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

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

ООО «МП «ВКХ» для обоснования тарифов представила планируемые затраты на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2017 год с расшифровками по статьям затрат.

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (Методические указания). При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2017 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

#### **Операционные (подконтрольные) расходы:**

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение», в том числе:  
- «Реагенты» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406;

- «Горюче-смазочные материалы» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406;

- «Материалы и малоценные основные средства» - включены расходы на приобретение материалов (насос погружной – 2 шт., труба п/т 50 мм – 450 м., муфта – 8 шт., фланец – 8 шт., хомуты – 16 шт. ) согласно предоставленному договору поставки. Расходы распределены на весь срок действия тарифа.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из численности основного производственного персонала в количестве 0,30 штатных единиц (согласно предложению предприятия) и среднемесячной заработной платы в размере, определенной исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда в размере 4457,00 рублей, тарифного коэффициента 1,69, коэффициентом особенностей работ 1,4, премии в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы. 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».

2. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды и сточных вод» - включены расходы на контроль качества воды согласно договора от 09 июня 2016 года № 533;

- «Расход на аварийно-диспетчерское обслуживание» - включены расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание водонапорных башен согласно предоставленного договора подряда;

3. «Ремонтные работы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406;

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из численности ремонтного персонала в количестве 0,1 штатных единицы по предложению предприятия и среднемесячной заработной платы в размере, определенной исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда в размере 4457,00 рублей, тарифного коэффициента 1,69, коэффициентом особенностей работ 1,4, премии в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы. 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».

3. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406;

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,10 штатных единицы согласно Приказу Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» и минимальной среднемесячной заработной платы в размере, определенной исходя из базовой тарифной ставки рабочего 1 разряда в размере 4457,00 рублей, тарифного коэффициента 2,44, коэффициентом особенностей работ 1,4, премии в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы. 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».

### **Расходы на энергетические ресурсы.**

1. «Электроэнергия» - в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2016 года индекс роста цен на электрическую энергию на 2017 год для низкого уровня напряжения определен в размере – 104,2%, для среднего второго уровня напряжения – 104,7%.

С учетом вышеуказанного индекса, а также цены на электрическую энергию, сложившейся за 3 квартал 2016 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», расчетная цена

на электрическую энергию на 2017 год для низкого уровня напряжения составила – 7,66 руб./кВт.ч. (с НДС), для среднего второго уровня напряжения – 5,73 руб./кВт.ч. (с НДС); удельный расход эл. энергии — 3,29 кВт.ч./куб.м.;

#### **Неподконтрольные расходы.**

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «МП «ВКХ» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2017 год с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка – 701,39 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 203,48 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 488,57 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 9,34 тыс. руб.;

2. Итого необходимая валовая выручка — 701,39 тыс. руб.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «МП «ВКХ» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов**

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения).

В отношении ООО «МП «ВКХ» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,9	104,8
Индекс цены на электрическую энергию (НН)	104,2	104,2	104,2
Индекс цены на электрическую энергию (СН2)	104,7	104,7	104,7

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2017-2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «МП «ВКХ» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Уровень потерь питьевой воды %	Удельный расход электрической энергии кВт.ч./куб. м

2017	203,48	-	0	-	3,29
2018	-	1,00	0	-	3,29
2019	-	1,00	0	-	3,29

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки ООО «МП «ВКХ» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) составила на 2018 год – 727,07 тыс. руб., на 2019 год – 757,92 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018-2019 годы, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «МП «ВКХ» (Яранский район) на территории Салобелякского сельского поселения Яранского района Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.201 7 по 30.06.201 7	с 01.07.201 7 по 31.12.201 7	с 01.01.201 8 по 30.06.201 8	с 01.07.201 8 по 31.12.201 8	с 01.01.201 9 по 30.06.201 9	с 01.07.201 9 по 31.12.201 9
	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	33,28	34,26	34,26	35,75	35,75
Прочие потребители	33,28	34,26	34,26	35,75	35,75	37,23

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: Зыков М.И., Черных А.О.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2017-2019 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Межмуниципальное предприятие «Водопроводно-канализационного хозяйства» (Яранский район).

2. Установить на 2017-2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Межмуниципальное предприятие «Водопроводно-канализационного хозяйства» (Яранский район) согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Межмуниципальное предприятие «Водопроводно-канализационного хозяйства» (Яранский район) на территории Салобелякского сельского

поселения Яранского района Кировской области согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

5. Признать утратившим силу с 27 декабря 2016 года следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

5.1 От 30.11.2015 № 46/30-к-2016 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Межмуниципальное предприятие «Жилищно-коммунального хозяйства» (Яранский район)».

5.2 От 01.11.2016 № 41/96-к-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.11.2015 № 46/30-к-2016».

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Межмуниципальное предприятие «Водопроводно-канализационного хозяйства» (Яранский район)

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2017	203,48	-	0	-	3,29
	2018	-	1,00	0	-	3,29
	2019	-	1,00	0	-	3,29

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Межмуниципальное предприятие «Водопроводно-канализационного хозяйства» (Яранский район) на территории Салобелякского сельского поселения Яранского района Кировской области

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	33,28	34,26	34,26	35,75	35,75
Прочие потребители	33,28	34,26	34,26	35,75	35,75	37,23

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

#### 14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила результаты экспертизы.

##### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: индивидуальный предприниматель Каргапольцев Леонид Петрович (далее Предприниматель).

Основной вид деятельности: деятельность по чистке и уборке, прочая.

Юридический адрес: 612015, Кировская область, Шабалинский район, с.Высокогорье, ул. Лесная, д. 4.

Почтовый адрес: 612040, Кировская область, пгт Свеча, ул. Привокзальная, 19а.

Месторасположение котельной: котельная лесхозовская - пгт Свеча, ул. Кирова, 7а; котельная №5 ПМК - пгт Свеча, ул. Мира 17а.

ИНН 433700221120.

ОГРНИП 316435000091232.

Руководитель: индивидуальный предприниматель Каргапольцев Леонид Петрович, тел: 89823883701, 89531383727.

Установленная мощность котельной: 6,51 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом: договор купли-продажи № 1 от 26.10.2016г. (котельная № 5 ПМК пгт Свеча, ул. Мира 17а; котельная лесхозовская - пгт Свеча, ул. Кирова, 7а), договор аренды № 138 от 15.12.16г. (договор действует с 01.01.17г. по 30.01.2017г.).

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги теплоснабжения оказывало ООО «Районные коммунальные системы» (Свечинский район), для которого решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.08.2016 № 30/4-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы» (Свечинский район), о долгосрочных параметрах регулирования» (с изменениями от 13.12.2016 № 47/9-тэ-2017) на 1 полугодие 2017 года установлен тариф 2142,40 руб./Гкал.

Заявляемая величина тарифа: на 2017 год – 2856,70 руб./Гкал.

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

##### 2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Предпринимателем, на 2017 – 2019 годы 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);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	105,3	105,3	103,0
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	104,0	104,1	103,4

### **3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от двух котельных. В соответствии с представленным Предпринимателем расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 3877,7 Гкал (на уровне предложения Предпринимателя).

Предпринимателем не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям определены экспертами в объеме 1148,5 Гкал (на уровне предложения Предпринимателя).

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных определен в объеме 61,3 Гкал в пределах норматива, предусмотренного Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработанной ЗАО «Роскоммунэнерго» и утвержденной заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 5087,5 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предпринимателем, на 2017 - 2019 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2018 - 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Предпринимателем на 2017 год в размере 11077,4 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, операционные (подконтрольные) расходы по некоторым статьям на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» заявлены Предпринимателем в размере 606,9 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены на 1 полугодие 2017 года в размере 100 тыс. руб. в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов, на 2 полугодие 2017 года – 103,7 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Предпринимателем не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Предпринимателем заявлены в размере 2435,3 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 1573,8 тыс. руб. Фонд оплаты труда основных производственных рабочих рассчитан Предпринимателем исходя

из численности 13 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 15132,6 тыс.руб. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 год в размере 2546,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 2639,2 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Размер среднемесячной заработной платы одного работника (основные производственные рабочие) определен из ставки первого разряда в размере 4 150,0 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Предпринимателем заявлены в размере 1385,8 тыс. руб. Проанализировав все представленные документы, эксперты предлагают расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями учесть на 1 полугодие 2017 год в размере 809,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 839,5 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами определены на основании представленных локальных сметных расчетов, плана и графика проведения капитальных и текущих ремонтов, акта осмотра тепловых сетей по котельным, договора на оказание услуг по распиловке, расколке, подноске и укладке дров от 14.12.16г., договора на выполнение работ по расчистке от снега территории от 22.12.16г.

Затраты по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Предпринимателем заявлены в размере 768,0 тыс. руб. Экспертами указанные расходы исключены из расчета ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Расходы по статье «Другие расходы» Предпринимателем заявлены в размере 98 тыс. руб. Экспертами указанные расходы исключены из расчета ввиду отсутствия обосновывающих документов.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 1 полугодие 2017 год в размере 3456,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 3582,4 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, неподконтрольные расходы по некоторым статьям на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Предпринимателем не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» заявлены Предпринимателем в размере 465,0 тыс. руб. В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Экспертами указанные расходы исключены из расчета ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Предпринимателем не заявлены.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 769,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 797,0 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 о размере страховых взносов.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Предпринимателем заявлены в размере 266,0 тыс. руб. Экспертами указанные расходы исключены из расчета ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 82,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 86,1 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 1 полугодие 2017 год в размере 851,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 883,2 тыс. руб.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

«Расходы на топливо» заявлены Предпринимателем в сумме 2522,3 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование дров и опила. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден.

При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266, опила – 0,11 (на уровне, заявленном Предпринимателем). Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть в соответствии с техническими характеристиками котельных составляет 182,5 кг.у.т./Гкал (КПД 79,23%).

Стоимость 1 м<sup>3</sup> дров скорректирована экспертами и определена на уровне заявленном Предпринимателем в размере 655,0 руб./м<sup>3</sup>. Стоимость 1 м<sup>3</sup> опила скорректирована экспертной группой исходя из средней цены за девять месяцев 2016 года с учетом увеличения в 2017 году в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и определена в размере 124,8 руб./м<sup>3</sup>.

В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2016 год в размере 1893,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предпринимателем заявлены в размере 1715,0 тыс. руб. Объём покупной электроэнергии определен экспертами исходя из планируемого потребления электроэнергии в размере 252,2 тыс. кВтч. Расходы на электроэнергию определены экспертами исходя из прогнозной среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2016 год. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 1 полугодие 2017 год в размере 1725,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 1931,2 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Предпринимателем заявлены в размере 79,7 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами учтены на уровне, заявляемом Предпринимателем на основании расчетных объемов потребления холодной воды и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.09.2016 № 34/3-к-2016 для МУП «Свечинское ЖКХ» на 1 полугодие 2017 года в размере 79,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 86,5 тыс. руб.

В результате скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 1 полугодие 2017 год экспертами определены в размере 3698,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года определены в размере 3911,1 тыс. руб.

### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предпринимателем, на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Предпринимателя на 1 полугодие 2017 год определена экспертами в размере 301,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 год определена экспертами в размере 319,9 тыс. руб.

В результате в соответствии с Основами ценообразования на первый год регулирования (2017 год) по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составляет

	8463,8	тыс. руб., в том числе:
- операционные расходы	3508,5	тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	864,5	тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы	3786,8	тыс. руб.
- прибыль	304,1	тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки в соответствии с Основами ценообразования определена:

- на 2018 год в размере	8827,2	тыс. руб.
- на 2019 год в размере	8997,5	тыс. руб.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.**

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не представлен
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлен

Экспертная группа предлагает установить на 2017 – 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования индивидуальному предпринимателю

Каргапольцеву Леониду Петровичу для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности и	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	3582,4	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года, экспертная группа предлагает установить долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию для потребителей для индивидуального предпринимателя Каргапольцева Леонида Петровича с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2142,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2242,7
с 01 января по 30 июня 2018 года	2242,7
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2327,3
с 01 января по 30 июня 2019 года	2327,3
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2399,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2017 года	2142,4
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2242,7
с 01 января по 30 июня 2018 года	2242,7
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2327,3
с 01 января по 30 июня 2019 года	2327,3
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2399,5

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Свиридова О.Г.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2017 – 2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности индивидуального предпринимателя Каргапольцева Леонида Петровича для

формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Каргапольцевым Леонидом Петровичем, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2017 года следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

4.1. От 19.08.2016 № 30/4-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы» (Свечинский район), о долгосрочных параметрах регулирования».

4.2. От 13.12.2016 № 47/9-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 19.08.2016 № 30/4-тэ-2016».

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности индивидуального предпринимателя Каргапольцева Леонида Петровича для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	3582,4	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем  
Каргапольцевым Леонидом Петровичем

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с	от 7,0 до 13,0 кг/с	свыше 13,0 кг/с	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2142,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2242,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2242,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2327,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2327,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2399,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	2142,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2242,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2242,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2327,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2327,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2399,5	-	-	-	-	-

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

### **15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила результаты экспертизы.

#### **1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Фордзон» (далее Общество).

Основной вид деятельности: деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта.

Юридический / почтовый адрес: 612260, Кировская область, г. Яранск, ул. Первомайская, д. 23.

ИНН/ КПП 4339009532/433901001.

Руководитель: генеральный директор Ефремов Дмитрий Федорович, тел. (83367) 42-00-62.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – «Доходы».

Месторасположение тепловых сетей: г. Яранск.

Основание владения имуществом: собственность, договоры купли-продажи тепловых сетей.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии устанавливаются впервые.

Заявляемая величина тарифа на регулируемый период: 1140,5 руб./Гкал.

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

#### **2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.**

Экспертиза предложений об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2017 - 2019 годы 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);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

Наименование	2017 год	2018 год	2019 годы
Индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	105,8	104,7	104,8

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

Расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон», вырабатываемой котельной №7 МУП «Вулкан» выполнен заявителем без учета платы за потери тепловой энергии в сетях Общества.

Согласно представленным договорам купли-продажи ООО «Фордзон» переданы в собственность тепловые сети протяженностью 1444,6 м в двухтрубном исчислении.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной № 7 МУП «Вулкан», транспортируется по сетям ООО «Фордзон».

Протяжённость тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 2889,2 м.

Объём полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям ООО «Фордзон» от котельной № 7 МУП «Вулкан» определен экспертной группой в количестве 4131,8 Гкал.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертами определены в количестве 784,3 Гкал в пределах утвержденного норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям в соответствии с распоряжением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 20.10.2016 № 52-гп.

В результате при формировании на тепловую энергию и услуги по ее передаче общий годовой объём передаваемой тепловой энергии учтен экспертами в количестве 4916,1 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2018 - 2019 годы в качестве объемов передаваемой тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объём, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2018, 2019 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 4712,5 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, операционные (подконтрольные) расходы по некоторым статьям на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены расходы в размере 1010,3 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт тепловых сетей. Экспертами расходы по данной статье определены на 1 полугодие 2017 года в размере 294,1 тыс. руб. в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов, на 2 полугодие 2017 года – 304,9 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 2327,4 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 1242,0 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала на 1 полугодие 2017 года учесть в размере 199,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года – 207,0 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (1 единица) и средней заработной платы одного работающего в размере на 1 полугодие 2017 года 16642,1 руб. Расчет численности основного производственного персонала выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен экспертами исходя из ставки первого разряда в размере 4150,0 руб., установленной с 01.07.2016 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Средства на оплату труда административно-управленческого персонала определены с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих. Численность административно-

управленческого персонала определена на основании Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 2, утвержденных Приказом Госстроя России от 12.10.99 № 74. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 365,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 379,2 тыс. руб.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Обществом заявлены расходы на услуги транспорта в размере 316,0 тыс. руб. В качестве обоснования представлена расшифровка работы транспорта и договор на оказание услуг от 27.10.2016 № 1. Расходы по данной статье экспертами определены на 1 полугодие 2017 года в размере 225,4 тыс. руб. (экспертами пересчитано количество часов работы транспорта), на 2 полугодие 2017 года – 233,7 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» определены экспертной группой на 1 полугодие 2017 года в размере 64,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года – 66,8 тыс. руб.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 949,8 тыс. руб., на 2 полугодие – 984,5 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, неподконтрольные расходы по некоторым статьям на 2017 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность», «Арендная плата, концессионная плата» Обществом не заявлены.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены расходы на уплату транспортного налога в размере 3,9 тыс. руб. Расходы по данной статье признаны экспертами экономически необоснованными и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами на 1 полугодие 2017 года в размере 112,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года – 116,4 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,7%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами на 2017 год в размере 71,4 тыс. руб. на основании представленного Обществом расчёта амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за текущий период.

«Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определен на 1 полугодие 2017 года в размере 35,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года – 36,9 тыс. руб. и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя Обществом не заявлены.

### Прибыль.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон», на 2017-2019 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определена в размере 5,0 процентов от объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2-8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества на 1 полугодие 2017 года определена экспертами в размере 56,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2017 года в размере 58,6 тыс. руб.

Учитывая положения пункта 15 Основ ценообразования об установлении тарифов на тепловую энергию с календарной разбивкой по полугодиям необходимая валовая выручка Общества на 2017 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 1241,9 тыс. руб. в том числе:

- операционные расходы	963,0	тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	221,4	тыс. руб.;
- прибыль	57,4	тыс. руб.;

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2018 год	1255,4	тыс. руб.,
на 2019 год	1317,0	тыс. руб.

#### **4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов.**

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2017 – 2019 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «Фордзон» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	984,5	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в октябре 2016 года, экспертная группа предлагает установить долгосрочные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон» с календарной разбивкой в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
ООО «Фордзон»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	296,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2017 года	306,9	-
		с 01 января по 30 июня 2018 года	306,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	315,4	-
		с 01 января по 30 июня 2019 года	315,4	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	324,2	-

Налог на добавленную стоимость 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., Калина Н.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2017 – 2019 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Фордзон» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Фордзон», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Фордзон» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2017	984,5	-	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-
2019	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
ООО «Фордзон»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2017 года	296,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2017 года	306,9	-
		с 01 января по 30 июня 2018 года	306,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	315,4	-
		с 01 января по 30 июня 2019 года	315,4	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	324,2	-

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

**16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Левченко Иван Геннадьевич оложил членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, на основании обращения муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Юбилейного сельского поселения (вход. от 13.12.2016 № 66-01-09-6197) о прекращении предоставления услуг горячего водоснабжения и распоряжения главы администрации Юбилейного сельского поселения от 25.08.2016 № 8 об изъятии части муниципального имущества в отношении системы коммунальной инфраструктуры горячего водоснабжения в пос. Юбилейный Котельничского района из хозяйственного ведения МУП ЖКХ Юбилейного сельского поселения признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 22.01.2016 № 3/4-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Юбилейного сельского поселения (Котельничский район)» с 27 декабря 2016 года.

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

В прениях выступили: Зыков М.И., Левченко И.Г.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 22.01.2016 № 3/4-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Юбилейного сельского поселения (Котельничский район)».

2. Настоящее решение вступает в силу с 27 декабря 2016 года.

**17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Боговарова Людмила Николаевна доложила членам правления.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 09.10.2015 № 38/42-кс-2016 на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, (в ред. решения от 15.11.2016 № 43/83-кс-2017) установлены тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство» (Богородский район)».

На основании заявления муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство» от 20.12.2016 № 268 и распоряжения администрации муниципального образования Ошланское сельское поселение от 25.11.2016 № 86, «Об изъятии из хозяйственного ведения социально-значимых объектов» (скважины, башни, водопроводные сети, находящиеся в хозяйственном ведении у МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство») предлагаем:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 09.10.2015 № 38/42-кс-2016 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство (Богородский район)».

2. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/83-кс-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 09.10.2015 № 38/42-кс-2016».

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

В прениях выступили: Зыков М.И., Боговарова Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю признать утратившими силу решения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

## РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 09.10.2015 № 38/42-кс-2016 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство (Богородский район)».

2. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/83-кс-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 09.10.2015 № 38/42-кс-2016».

3. Настоящее решение вступает в силу с 27 декабря 2016 года.

*Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.*

## ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы \_\_\_\_\_ Н.В. Беляева

## ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

\_\_\_\_\_ Г.В. Троян \_\_\_\_\_ Д.А. Жуйков

\_\_\_\_\_ А.В. Шаклеина \_\_\_\_\_ Н.Г. Юдинцева

\_\_\_\_\_ О.А. Репина

Секретарь правления \_\_\_\_\_ Т.А. Трегубова