



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ**

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

30.12.2014

№ 50

г. Киров

Председатель- ствующий:	Беляева Н.В.	
Члены правле- ния:	Мальков Н.В. Троян Г.В. Вычегжанин А.В. Кривошеина Т.Н. Никонова М.Л.	
Отсутствовали:	Петухова Г.И. Юдинцева Н.Г. Владимиров Д.Ю.	- отпуск - отпуск - по вопросам электроэнергетики
Секретарь:	Трегубова Т.А.	
Уполномочен- ные по делам:	Обухов А.С., Зыкина Н.С., Чайников В.Л., Петухова С.Н., Кривошеина Т.Н., Земсков Д.Л.	
Приглашённые:	Нагорнов Владислав Анатольевич	- заместитель дтректора по экономике и финансам филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;
	Кнутова Марина Сергеевна	- заместитель начальника отдела экономики и тарифообразования – начальник сектора тарифообразования филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»
	Рябенко Виктор Николаевич	- генеральный директор ОАО «Коммунэнерго»;
	Демакова Светлана Геннадьевна	- директор по экономике ОАО «Коммунэнерго»;
	Бобнев Евгений Александрович	- начальник Кировского отделения филиала Уральский ОАО «Оборонэнерго-сбыт»;
	Петропавловский Константин Михайлович	- директор МУП «Горэлектросеть»;
	Крупин Михаил Анатольевич	- начальника финансового управления МУП «Горэ-

лектросеть»;

Никитина Алла Александровна	– главный экономист ООО «Русэнергосбыт»;
Кулябина Оксана Вячеславовна –	– директор по экономике и финансам ОАО «Энергосбыт Плюс»;
Коромыслов Юрий Борисович –	– директор по продажам ОАО «Энергосбыт Плюс»;
Вычегжанин Дмитрий Александрович	– заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром газораспределение Киров»;
Банников Константин Александрович	– начальник ПЭО ОАО «Газпром газораспределение Киров»

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

Кривошеина Т.Н.: Предлагаем в повестке дня уточнить вопросы:

Вместо вопросов «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Кировской области в 2015 году» и «Об утверждении экономически обоснованных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2015 году» рассмотреть вопрос «Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению Кировской области в 2015 году», уполномоченный по делу – Чайников Вячеслав Леонидович, рассмотреть вопрос

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 10 вопросов утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Коммунэнерго». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
2. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2015 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на 2015 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для МУП «Горэлектросеть». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.
5. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» на территории Кировской области на 2015 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.
6. Об установлении сбытовой надбавки для ООО «Русэнергосбыт» на 2015 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.
7. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2015 год на территории Кировской области на 2015 год. Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2015 год для населения и

приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.

9. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению Кировской области в 2015 году

10. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Кировской области на 2015 год, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья». Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее – ОАО «Коммунэнерго»)

– Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

– Юридический адрес: 610035, г. Киров, пр. Солнечный, 4.

– ИНН 4346011123

– КПП 434501001

– Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич.

– Период, принятый в качестве базового: 2015 год;

– Долгосрочный период регулирования 2015-2019 год.

– Система налогообложения: общепринятая.

– Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	324196,45 руб./МВт в месяц	498033,10 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	450,59 руб./МВт.ч.	552,93 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1458,05 руб./МВт.ч.	2137,33 руб./МВт.ч.

ОАО «Коммунэнерго» с заявлением так же представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0044	0,0043	0,0043	0,0042	0,0042

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Оценка финансового состояния ОАО «Коммуэнерго»

Выручка от реализации за 2013 год по данным бухгалтерского учета составила 1495,8 млн. руб. - на 2,3% больше, чем за 2012 год (1462,7 млн. руб.). Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 1449,9 млн. руб. - на 1,3% больше, чем за 2012 год.

Прибыль от продаж составила 45,97 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2013 год было отрицательным (получен убыток) – 33,17 млн. руб.

Чистая прибыль за 2013 год составила 0,65 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Коммуэнерго» по состоянию на 31.12.2013 г. составила 1778717 тыс. руб. рост по сравнению с состоянием на начало года на 3 процента.

Внеоборотные активы на 31.12.2013 составили 1081184 тыс. руб., что составляет 60,8% всех активов Общества, в том числе основные средства 681425 тыс. руб., незавершенное строительство 112194 тыс. руб. Снижение размера внеоборотных активов на 7 % вызвано снижением размера финансовых вложений.

Оборотные активы ОАО «Коммуэнерго» на конец анализируемого периода составили 697533 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2013 года в структуре всех активов общества составляет 39,2%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность, запасы и финансовые вложения 58,9, 23,0 и 17,2 процента от оборотных активов соответственно.

За 2013 год стоимость оборотных активов увеличилась на 26 %. Увеличение произошло за счет увеличения запасов и финансовых вложений при одновременном снижении размера дебиторской задолженности и денежных средств.

По состоянию на 31.12.2013 краткосрочная дебиторская задолженность составила 410782 тыс. руб. (снижение на 10503 тыс. руб. или на 2%).

Размер запасов на 31.12.2013 составил 160084 тыс. руб. (рост на 34207 тыс. руб. или на 27%).

Размер финансовых вложений увеличился за анализируемый период со 156 тыс. руб. до 120074 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2013 составил 4034 тыс. руб. (снижение на 1299 тыс. руб. или на 24%).

Стоимость НДС составила 802 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 собственный капитал и резервы составили 759414 тыс. руб. – 42,7% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 на 0,4 процента, это произошло за счет роста нераспределенной прибыли при снижении добавочного капитала.

Уставный капитал составляет 40603 тыс. руб., добавочный капитал - 678477 тыс. руб., резервный капитал 2601 тыс. руб., нераспределенная прибыль 37733 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства общества составили 227112 тыс. руб. и состоят из заемных средств 213878 тыс. руб. (снижение на 147981 тыс. руб.) и отложенных налоговых обязательств 13234 тыс. руб. (снижение на 953 тыс. руб.).

Краткосрочные обязательства на 31.12.2013 года составили 792191 тыс. руб. что составляет 44,5% всего капитала общества.

По состоянию на 31.12.2013 размер краткосрочных займов и кредитов составил 217223 тыс. руб. (рост на 93347 тыс. руб.).

Кредиторская задолженность за анализируемый период увеличилась на 26% или 108099 тыс. руб. и составила 525828 тыс. руб.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 составил 35% или 206060 тыс. руб. это произошло из-за роста займов и кредиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2013 чистые активы ОАО «Коммунэнерго» составили 759447 тыс. руб. – рост на 2744 тыс. руб. или на 0,4 процента.

Коэффициент автономии составил 0,45, что свидетельствует о средней финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 1,261 свидетельствует об умеренной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственного оборотного капитала и чистых оборотных активов Общество не имеет.

Коэффициент абсолютной ликвидности 0,17. Данный показатель в пределах нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 0,72 при норме не менее 0,75.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,94. Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, однако величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Коммунэнерго» является стабильным, оно имеет близкую к нормальной финансовую устойчивость и недостаточную ликвидность в долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 2013 год была прибыльна.

Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и фактических данных в размере 857,408 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 151,426 млн. кВт.ч., - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. Заявленные потери принят к расчету исходя из

утвержденных нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год Приказом Министерства энергетики РФ. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 705,982 млн. кВт.ч, в том числе транзит электроэнергии 705,982 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 234,906 МВт, полезный отпуск электрической мощности 193,419 МВт, в том числе транзит мощности 193,419 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 41,487 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 20028 у.ед.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 приняты экспертной группой в сумме 43935,8 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» заявлены сетевой организацией в размере 33049,0 тыс. руб., приняты в статью «Материальные затраты» в сумме 16541,5 тыс. руб. Так экспертной группой определены расходы материалов на содержание зданий и сооружений (795,7), на приобретение горюче-смазочных материалов (10227,5), на приобретение оргтехника и средства связи и другие основные средства стоимостью до 40 тыс. руб. (2280,3) исходя из фактических расходов предшествующего завершеного периода с учетом индексов ИЦП согласно прогноза СЭР МЭР России. Основные средства стоимостью до 40 тыс. руб., предназначенные для учета электрической энергии (АСКУЭ), заявленные ОАО «Коммунэнерго» в размере 15 000,0 тыс. руб., в соответствии с п. 32 Основ ценообразования исключены в полном объеме, т.к. заявленные мероприятия должны быть предусмотрены в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Материалы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в размере 3238,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» в размере 27 394,3 тыс. рублей определены на основании представленных договоров о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам объектов электросетевого хозяйства и на основании фактических данных. Заявленная величина данных расходов ОАО «Коммунэнерго» на 2015 год - 62089,0 тыс. руб., фактическая величина расходов за 2013 год – 25 354,5 тыс. руб.

Расходы на проведение поверки и ремонта приборов, услуги по снятию показаний приборов учета, услуги по испытаниям, опытам, исследованиям, услуги вспомогательных цехов и пожарная сигнализация определены экспертами на 2015 год исходя из фактических расходов предшествующего завершеного периода 2013 года с учетом индексов цен производителей согласно прогноза СЭР МЭР России.

В соответствии с правилами проведения сертификации электрической в статью работы и услуги производственного характера включены расходы на сертификацию электрической энергии в электрических сетях, на проведение периодического контроля (проведение периодических испытаний качества электрической энергии), которые проводится ежегодно с целью подтверждения качества электрической энергии, и на проведение инспекционного контроля. Сумма расходов на данные мероприятия определена в размере 4237,3 тыс. руб.

Экспертное обследование грузоподъемных машин проводится не реже 1 раза в три года, на основании представленного договора, заключенного с ООО «Кран-Сервис», с учетом ИЦП на 2015 на выполнение работ по техническому освидетельствованию и экспертным обследованием ГПМ экспертами определено в сумме 138,0 тыс. руб.

Расходы на межевание земельных участков, кадастровый учет для оформления долгосрочной аренды земельных участков определены в размере 1680,8 тыс. руб. Расходы на проведение работ рассчитаны исходя из заявленного количества объектов (38+7) и стоимости работ согласно представленного договора с ООО «Азимут» от 2013 года с индексами дефляторами на 2014 и 2015 годы.

Расходы на формирование и регистрация охранных зон под объектами электросетевого хозяйства, регистрация права собственности (ст.89 Земельного кодекса РФ) в включены на 2015 год в сумме 6833,6 тыс. руб.

Расходы на проекты проектной документации (проектов нормативов) включены в сумме 1159,0 тыс. руб., заявленной предприятием.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования расходы на оплату труда, включаемые в необходимую валовую выручку, определены исходя из фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования. Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом ИПЦ на 2015 год (105,5%) определена в размере 5823,0 руб., численность принята на основании фактических отчетных данных за заверченный период – 1038. В результате расходы по статье «Оплату труда» с учетом фактических доплат и надбавок в соответствии с положением об оплате труда составили 312 370,4 тыс. руб. Среднемесячная заработная плата на 1 работника ОАО «Коммуэнерго» определена в размере 25078 руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 117398,6 тыс. рублей. В том числе:

Ремонт основных фондов, состоящий из двух составляющих, определен в размере 53 395,3 тыс. руб. Заявленные расходы на 2015 год по данной статье – 92 846,0 тыс. руб. Фактические расходы за 2013 год составили 23946,0 тыс. руб.

Первая составляющая – материалы, необходимые на ремонтные работы, выполняемые хозяйственным способом. Так экспертной группой определены расходы материалов на ремонт и обслуживание оргтехники, средств связи, на ремонт и эксплуатацию транспорта исходя из фактических расходов предшествующего периода с учетом индексов ИЦП. Расходы материалов на ремонт оборудования и ремонт зданий и сооружений определены в размере 22154,9 и 5717,1 тыс. руб., соответственно, на основании планируемого периода 2014 года и с учетом фактических данных, проиндексированных на индекс цен производителей на 2015 год в соответствии с прогнозными данными (104,9%).

Вторая составляющая ремонтных работ – работы и услуги подрядных организаций. Расходы на ремонт основного оборудования подтверждены планом ремонта основного производственного оборудования электроэнергетических обособленных подразделений на 2015 год и локальными сметными расчетами, и приняты на заявленном уровне – 12260,0 тыс. руб. Ремонт зданий и сооружений, ремонт автотранспорта приняты на основании фактических данных за 2013 год (6881,0 тыс. руб.) и ИЦП на 2014 и 2015 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, в размере 7774,0 тыс. руб.

Расходы по подстатье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены экспертной группой на 2015 год в сумме 15 987,7 тыс. рублей, в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, в том числе:

- расходы на услуги связи скорректированы и определены в размере 4983,5 тыс. руб. исходя из фактических расходов по данной статье затрат предшествующего заверченного периода - 2013 года с учетом индексов цен производителей согласно прогноза СЭР МЭР России;

- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства, транспортные услуги и услуги банка проанализированы и приняты в расчет на заявленном уровне (3337,0 тыс. руб.);

- прочие услуги сторонних организаций скорректированы за счет исключения услуг по разработке и внедрению проектов централизации и автоматизации функций управления, консалтинговых услуг, расходов по оргнабору рабочей силы в заявленном размере, как документально неподтвержденные, и определены в размере 3019,2 тыс. руб.

Расходы на командировки, расходы на подготовку кадров проанализированы и приняты в расчет на заявленном уровне, 1998,0 и 3521,0 тыс. руб., соответственно.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности скорректированы и определены в размере 11 349,5 тыс. руб., исходя из фактических расходов по данной статье затрат предшествующего заверченного периода (8339,7 тыс. руб.) с учетом индексов цен производителей на 2014 (107,7) и 2015 (104,9) года согласно прогнозным данным. Расходы по данной статье заявлены ОАО «Коммунэнерго» в сумме 12 324,0 тыс. руб.

Расходы на страхование скорректированы на сумму добровольного страхования работников от несчастных случаев, и составили 831,8 тыс. руб. тыс. руб.

Расходы на социальное развитие в соответствии с коллективным договором и другие расходы из прибыли, включены в заявленном размере социальных выплат 3680,0 тыс. руб. и суммы дивидендов 99,0 тыс. руб.

Другие прочие расходы приняты в размере 30315,2 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 477 483,8 тыс. руб.

В отношении ОАО «Коммунэнерго» в соответствии с проектом «Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 471 814,8 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «Коммунэнерго» на 2015 год – 476 350,0 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

Неподконтрольные расходы

Расходы по статьям «Электроэнергия» и «Теплоэнергия» проанализированы и приняты на 2015 год с учетом фактических расходов за заверченный период с применением индексов дефляторов на 2014 и 2015 годы. Так расходы на электроэнергию приняты в размере 12421,6 тыс. руб., на теплоэнергию 7307,8 тыс. руб.

Плата за аренду имущества определена, в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, в размере 12 953,5 тыс. руб. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество, и иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В соответствии с представленными договорами аренды, из расходов исключены накладные расходы и рентабельность.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в сумме 100 336,5 тыс. рублей. В соответствии со ст. 58.2 Федерального за-

кона 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 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

По расходам «Проценты за пользование заемными средствами» требования Заявителя в сумме 17969,0 тыс. руб. признаны необоснованными. Согласно представленного кредитного договора № 7/14 от 30.01.2014 с ОАО Банк ВТБ г. Кирове проценты за пользование заемными средствами на финансирование инвестиционной программы включены в неподконтрольные расходы в размере 8817,6 тыс. руб. (процентная ставка 12,25% (ставка рефинансирования 8,25% + 4 процентных пункта).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» заявлены сетевой организацией в ходе проведения экспертизы в сумме 102 622,4 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". В результате сумма амортизационных отчислений определена в размере 91485,0 тыс. руб.

Земельный налог принят на уровне заявленной суммы – 257,0 тыс. руб., арендная плата за землю определена исходя из прогнозного уровня расходов на 2014 год в размере 959,6 тыс. руб.

Налог на имущество и транспортный налог включен в заявленном размере, 5265,2 и 507,4 тыс. руб., соответственно.

Плата за выбросы и размещение отходов проанализированы и включены экспертами в сумме 748,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 944,8 тыс. рублей с учетом п. 28 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения.

Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению на 2015 год определены в размере 59092,3 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений включены в сумме амортизационных отчислений в размере 91485,0 тыс. руб., расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли исключены в заявленном размере, с учетом ограничения роста, учитывая положения прогноза СЭР МЭР России.

Базовый уровень не подконтрольных расходов составит 301 096,6 тыс. рублей.

В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 777446,6 тыс. рублей (по основным статьям расходов, включенным в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ОАО «Коммунэнерго» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Корректировка НВВ по факту за предшествующий период регулирования составила 10927,2 тыс. руб., в том числе корректировка с учетом полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме полученного избытка – 11 456,2 тыс. руб., корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифа в сумме полученного избытка - 199,7 тыс. руб., корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений в размере компенсации незапланированных расходов 22 583,4 тыс. руб., в том числе выпадающие доходы по технологическому присоединению за 2013 год – 38399,1 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка с учетом корректировки определена на 2015 год в размере 788373,8 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 788373,8 тыс. рублей

Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	20028,0	20028,0	20028,0	20028,0	20028,0
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	151,426	151,426	151,426	151,426	151,426
		%	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	705,982	705,982	705,982	705,982	705,982
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	193,419	193,419	193,419	193,419	193,419
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «Коммунэнерго» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 788373,8 тыс. рублей

2016 год – 799643,2 тыс. рублей;

2017 год – 821923,5 тыс. рублей;

2018 год – 844938,4 тыс. рублей;

2019 год – 868714,5 тыс. рублей (Приложение 1).

Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт·ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих

поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2015 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного как минимальное значение, из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2045,25 руб./МВтч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2015 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 29.10.2014) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" экспертная группа предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
			руб./МВт·ч

ОАО «Коммунэнерго»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	339664,97	438,69	1555,39
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	339664,97	438,69	1555,39
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	344520,35	482,55	1615,22
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	344520,35	482,55	1615,22
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	354119,61	527,43	1691,66
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	354119,61	527,43	1691,66
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	364035,43	576,48	1773,31
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	364035,43	576,48	1773,31
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	374279,20	630,10	1860,60
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
374279,20	630,10	1860,60	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С., Рябенко В.Н., Демакова С.Г.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Коммунэнерго», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Коммунэнерго», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ОАО «Коммуэнерго»	339,66497	0,43869	1,55539	339,66497	0,43869	1,55539	344,52035	0,48255	1,61522	344,52035	0,48255	1,61522

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ОАО «Коммуэнерго»	354,11961	0,52743	1,69166	354,11961	0,52743	1,69166	364,03543	0,57648	1,77331	364,03543	0,57648	1,77331

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
27	28	29	30	31	32	33
ОАО «Коммуэнерго»	374,27920	0,63010	1,86060	374,27920	0,63010	1,86060

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание: -

Расчеты между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации на 2015 год, и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Коммунэнерго»	2015	476,3500	1,00	0,75	-	17,66	0,0044	1,0000	0,8975
	2016	x	1,00	0,75	-	17,66	0,0043	1,0000	0,8975
	2017	x	1,00	0,75	-	17,66	0,0043	1,0000	0,8975
	2018	x	1,00	0,75	-	17,66	0,0042	1,0000	0,8975
	2019	x	1,00	0,75	-	17,66	0,0042	1,0000	0,8975

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулируемого (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «Коммуэнерго»	2015	788373,8
	2016	799643,2
	2017	821923,5
	2018	844938,4
	2019	868714,5

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго»
- Основной вид деятельности: транзит электрической энергии, услуги по тепло-снабжению
- Юридический адрес: 610035, г. Киров, проезд Солнечный, д.4
- ИНН 4346011123, КПП 434501001
- Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич
- Система налогообложения регулируемого периода: обычная
- Действующие размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» в 2014 году установлены Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.12.2013 N 50/29 (ред. от 17.01.2014) "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Коммунэнерго" на 2014 год"

Оценка финансового состояния ОАО «Коммунэнерго»

Выручка от реализации за 2013 год по данным бухгалтерского учета составила 1495,8 млн. руб. - на 2,3% больше, чем за 2012 год (1462,7 млн. руб.). Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 1449,9 млн. руб. - на 1,3% больше, чем за 2012 год.

Прибыль от продаж составила 45,97 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2013 год было отрицательным (получен убыток) – 33,17 млн. руб.

Чистая прибыль за 2013 год составила 0,65 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Коммунэнерго» по состоянию на 31.12.2013 г. составила 1778717 тыс. руб. рост по сравнению с состоянием на начало года на 3 процента.

Внеоборотные активы на 31.12.2013 составили 1081184 тыс. руб., что составляет 60,8% всех активов Общества, в том числе основные средства 681425 тыс. руб., незавершенное строительство 112194 тыс. руб. Снижение размера внеоборотных активов на 7 % вызвано снижением размера финансовых вложений.

Оборотные активы ОАО «Коммунэнерго» на конец анализируемого периода составили 697533 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2013 года в структуре всех активов общества составляет 39,2%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность, запасы и финансовые вложения 58,9, 23,0 и 17,2 процента от оборотных активов соответственно.

За 2013 год стоимость оборотных активов увеличилась на 26 %. Увеличение произошло за счет увеличения запасов и финансовых вложений при одновременном снижении размера дебиторской задолженности и денежных средств.

По состоянию на 31.12.2013 краткосрочная дебиторская задолженность составила 410782 тыс. руб. (снижение на 10503 тыс. руб. или на 2%).

Размер запасов на 31.12.2013 составил 160084 тыс. руб. (рост на 34207 тыс. руб. или на 27%).

Размер финансовых вложений увеличился за анализируемый период со 156 тыс. руб. до 120074 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2013 составил 4034 тыс. руб. (снижение на 1299 тыс. руб. или на 24%).

Стоимость НДС составила 802 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 собственный капитал и резервы составили 759414 тыс. руб. – 42,7% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 на 0,4 процента,

это произошло за счет роста нераспределенной прибыли при снижении добавочного капитала.

Уставный капитал составляет 40603 тыс. руб., добавочный капитал - 678477 тыс. руб., резервный капитал 2601 тыс. руб., нераспределенная прибыль 37733 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства общества составили 227112 тыс. руб. и состоят из заемных средств 213878 тыс. руб. (снижение на 147981 тыс. руб.) и отложенных налоговых обязательств 13234 тыс. руб. (снижение на 953 тыс. руб.).

Краткосрочные обязательства на 31.12.2013 года составили 792191 тыс. руб. что составляет 44,5% всего капитала общества.

По состоянию на 31.12.2013 размер краткосрочных займов и кредитов составил 217223 тыс. руб. (рост на 93347 тыс. руб.).

Кредиторская задолженность за анализируемый период увеличилась на 26% или 108099 тыс. руб. и составила 525828 тыс. руб.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 составил 35% или 206060 тыс. руб. это произошло из-за роста займов и кредиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2013 чистые активы ОАО «Коммунэнерго» составили 759447 тыс. руб. – рост на 2744 тыс. руб. или на 0,4 процента.

Коэффициент автономии составил 0,45, что свидетельствует о средней финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 1,261 свидетельствует об умеренной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственного оборотного капитала и чистых оборотных активов Общество не имеет.

Коэффициент абсолютной ликвидности 0,17. Данный показатель в пределах нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 0,72 при норме не менее 0,75.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,94. Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, однако величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Коммунэнерго» является стабильным, оно имеет близкую к нормальной финансовую устойчивость и недостаточную ликвидность в долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 2013 год была прибыльна.

Производственные показатели (присоединяемая мощность, кВт), определены для расчета платы за технологическое присоединение с учетом фактических данных по объемам присоединенной мощности за 2011-2014 год и тенденции спроса на присоединяемую мощность в планируемом периоде.

Согласно, представленному в региональную службу по тарифам Кировской области плану выдачи технических условий на вновь присоединяемую мощность к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» в 2015 году суммарная величина заявленной мощности от потребителей и количество присоединений составит:

Величина заявленной мощности от потребителей и количество технологических присоединений к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго», планируемым к осуществлению в 2015 году

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Технологическое присоединение до 15 кВт включительно	Технологическое присоединение свыше 15 кВт U=0,4кВ	Технологическое присоединение свыше 15 кВт U=6-10кВ
-------	-------------------------	----------	--	--	---

1	Количество технологических присоединений	шт.	1341	189	9
2	Присоединяемая мощность	кВт	14756,1	5548,8	1332,0

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

На основании заявления ОАО «Коммунэнерго» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету платы (стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности) за технологическое присоединение потребителей к сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2015 год.

Экспертами проанализированы предложения ОАО «Коммунэнерго» и предлагается учесть следующее.

Мероприятия	до 15 кВт включительно (льготники)		от 0 кВт U= 0,4-1 кВ (кроме льготников)		от 0 кВт U= 6-10 кВ (кроме льготников)	
	Кол-во шт.	Мощность кВт	Кол-во шт.	Мощность кВт	Кол-во шт.	Мощность кВт
План на 2014 год по количеству технологических присоединений и объему мощности	1 341	14 756,1	189	5 548,8	9	1 302,0
в т.ч. присоединения, требующие выполнения мероприятий:						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий.	1 341	14 756,1	189	5 548,8	9	1 302,0
Выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	277	3 042,7	32	2 277,4	6	565,3
Разработка проектной документации	277	3 042,7	32	2 277,4	6	565,3
Строительство воздушных линий	239	2 623,3	22	1 243,2	3	255,3
Строительство кабельных линий	29	314,8	6	546,2	3	310,0
Строительство КТП с классом напряжения до 10 кВ	9	104,6	4	488,0	0	0,0
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	1 341	14 756,1	189	5 548,8	9	1 302,0
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	15	1 037,0	2	550,0
Подготовка и выдача Справки о выполнении ТУ, оформление Актов границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, Актов выполненных работ по технологическому присоединению.	1 341	14 756,1	189	5 548,8	9	1 302,0
Выполнение оперативных переключений	1 341	-	204	-	10	-

Устройство двухпроводного ответвления от опоры ВЛ-0,4 кВ к зданию с использованием автоподъемника	385	-	48	-	-	-
Устройство четырехпроводного ответвления от опоры ВЛ-0,4 кВ к зданию с использованием автоподъемника	927	-	123	-	-	-
Подключение кабеля напряжением до 1 кВ в РУ-0,4 кВ:	28	-	33	-	-	-
Подключение электроустановки потребителя присоединением проводов на опоре ВЛ 6-10 кВ с использованием автоподъемника	1	-	-	-	10	-

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением N 2 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению N 3 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

В результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли экспертами внесены корректировки:

1) Фонд оплаты труда определен экспертами в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России) с увеличением на 5,5 процента к уровню затрат, утвержденных на 2014 год.

2) Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм скорректированных расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%). 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 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

3) Накладные расходы, исходя из процента отнесения накладных расходов в размере 28,4 % от фонда оплаты труда.

4) Расходы на материалы определены с учетом ИЦП промышленной продукции 104,9 в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

5) В соответствии с п. 8, п. 9 Методических указаний расходы на «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определены исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Экспертами расходы на мероприятия «последней мили» для категории заявителей, запрашиваемых мощность свыше 15 кВт в ходе экспертизы, в соответствии с уточненным перечнем оборудования ОАО «Коммунэнерго», исходя из средневзвешенного фактического объема максимальной мощности, присоединенной за предшествующие 3 года, и средней за 3 года фактической протяженности построенных кабельных и воздушных линий на регулируемый период предлагается учесть в размерах, указанных в приложении 2, пункты 3.1.;3.2.;3.4.).

Таким образом, с учетом внесенных экспертами корректировок, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без учета налога на прибыль составят 56391,3 тыс. руб.

В результате, необходимая валовая выручка на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммуэнерго» без учета расходов по льготной категории потребителей на 2015 год составит 26478,465 тыс. руб. (Приложение № 2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт)», Приложение № 3 «Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение»).

Учитывая вышеизложенное для ОАО «Коммуэнерго» экспертами предлагается к утверждению:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^1_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, в ценах 2015 года, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммуэнерго» ^{<1>}
(без НДС)

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 кВ	Ставка платы, на уровне напряжения 6-10 кВ
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	615,00	221,40
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	208,48	78,45
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	196,57	40,94
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <2>	10,82	7,10
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	199,13	94,91

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км., (в ценах 2001 г. (без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
от 0 кВт	200 409,11	246 214,99

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 года) (без НДС)

Наименование	Уровень напряжения, кВ	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
от 0 кВт	409 429,45	391008,13

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, C^4 , руб./кВт., (в ценах 2001 г. (без НДС) ^{<1>}

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 - 10 кВ	
от 0 кВт	915,16	

^{<1>} Стандартизированная тарифная ставка C^4 , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммуналэнерго» на территории Кировской области ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
		Ставка платы на уровне напряжения 0,4 кВ	Ставка платы на уровне напряжения 6-10 кВ
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	208,48	78,45
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.1	строительство воздушных линий <2>	8592,10	4386,69
3.2	строительство кабельных линий <2>	8144,60	7171,45
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	5980,82	-

3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	196,57	40,94
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	10,82	7,10
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	199,13	94,91

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{ВЛ(КЛ)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4-35}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{КЛ(ВЛ)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно вы-

данных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний

В соответствии с предложением на регулируемый период ОАО «Коммунэнерго» при присоединяемой мощности 114756,1 кВт и количеству присоединений 1341 шт. расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей определены экспертами в размере 58331,7 тыс. руб., доходы составят - 625,1 тыс. руб. (1341 шт. x 466,1 руб.). Выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету ОАО «Коммунэнерго» составят 57706,6 тыс. руб.

Выпадающие доходы открытого акционерного общества «Коммунэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 15 кВт, включающие в себя затраты на развитие существующей инфраструктуры и подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определены в сумме 1385,7 тыс. руб.+

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 18 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С., Рябенко В.Н., Демакова С.Г.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2015 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев предусмотренных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

2. Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Выпадающие доходы открытого акционерного общества "Коммунэнерго" от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определены в сумме 59,092 млн. руб.

4. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2015 год определен в размере 44531,97 руб. (без НДС) за одно присоединение.

5. Установить на 2015 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества

«Коммунэнерго» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001, ред. 2009 г. (без НДС).

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства открытого акционерного общества «Коммунэнерго», из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ определяемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2015 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2015 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

9. Стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами технологического присоединения.

10. Размер платы, установленный настоящим решением, действует с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^1_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, в ценах 2015 года, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» ^{<1>}

(без НДС)

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 кВ	Ставка платы, на уровне напряжения 6-10 кВ
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	615,00	221,40
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	208,48	78,45
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполне-	196,57	40,94

	ния Заявителем ТУ, (руб./кВт)		
C ^{1.3}	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <2>	10,82	7,10
C ^{1.4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	199,13	94,91

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, C²_{0,4(6-10)}, руб./км., (в ценах 2001 г. (без НДС))

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
от 0 кВт	200 409,11	246 214,99

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи C³_{0,4(6-10)}, руб./км (в ценах 2001 года) (без НДС)

Наименование	Уровень напряжения, кВ	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
от 0 кВт	409 429,45	391008,13

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, C⁴, руб./кВт., (в ценах 2001 г. (без НДС)) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)
	0,4 - 10 кВ
от 0 кВт	915,16

<1> Стандартизированная тарифная ставка C⁴, руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунаэнерго» на территории Кировской области ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
		Ставка платы на уровне напряжения 0,4 кВ	Ставка платы на уровне напряжения 6-10 кВ
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	208,48	78,45
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.1	строительство воздушных линий <2>	8592,10	4386,69
3.2	строительство кабельных линий <2>	8144,60	7171,45
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	5980,82	-
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	196,57	40,94
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	10,82	7,10
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	199,13	94,91

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки C^1 (0,4-35) и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт», сокращенное ОАО «Оборонэнергосбыт».

– Основные виды деятельности: купля-продажа электрической энергии.

– Юридический адрес: г. Москва, ул. Знаменка, д.19, 119160.

– Почтовый адрес: ул. Сибирский тракт, д.3, г. Екатеринбург, 620100.

– Директор филиала «Уральский» ОАО «Оборонэнергосбыт»: Ткаченко Вадим Михайлович.

– телефон: (343) 379-02-96, факс: (343) 379-08-77.

– Адрес электронной почты: info@ural.oes.su.

– ИНН/КПП: 7704731218 / 770401001.

– 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».

Анализ финансового состояния ОАО «Оборонэнергосбыт» на 30.09.2013 г.

Выручка от реализации за 2013 год по данным бухгалтерского учета составила 24806,8 млн. руб. - на 1,0% больше, чем за 2012 год (24570,0 млн. руб.). Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 25766,5 млн. руб. - на 5,7% больше, чем за 2012 год.

Убыток от продаж составил 959,8 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2013 год было положительным (получена прибыль) – 1257,6 млн. руб.

Чистая прибыль за 2013 год составила 26,4 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Оборонэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2013 г. составила 10011703 тыс. руб. рост по сравнению с состоянием на начало года на 34 процента.

Внеоборотные активы на 31.12.2013 составили 1183901 тыс. руб., что составляет 11,8% всех активов Общества, в том числе основные средства 452018 тыс. руб., незавершенное строительство 689499 тыс. руб. Рост размера внеоборотных активов на 31 % вызван ростом стоимости незавершенного строительства и основных средств.

Оборотные активы ОАО «Оборонэнергосбыт» на конец анализируемого периода составили 8827802 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2013 года в структуре всех активов общества составляет 88,2%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность, НДС и денежные средства 89,5, 6,7 и 3,7 процента от оборотных активов соответственно.

За 2013 год стоимость оборотных активов увеличилась на 34 %. Увеличение произошло за счет увеличения краткосрочной дебиторской задолженности и НДС при одновременном снижении размера денежных средств.

По состоянию на 31.12.2013 краткосрочная дебиторская задолженность составила 7902066 тыс. руб. (рост на 4033454 тыс. руб. или в 2 раза).

Размер НДС на 31.12.2013 составил 593788 тыс. руб. (рост на 341947 тыс. руб. или в 2,4 раза).

Размер денежных средств на 31.12.2013 составил 323639 тыс. руб. (снижение на 1786572 тыс. руб. или в 6,5 раз).

Стоимость запасов составила 8284 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 собственный капитал и резервы составили 81315 тыс. руб. – 0,8% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 на 48 процентов, это произошло за счет роста резервного капитала и нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 100 тыс. руб., добавочный капитал - 31 тыс. руб., резервный капитал 54854 тыс. руб. (0,5% всего капитала), нераспределенная прибыль 26392 тыс. руб. (0,3% всего капитала).

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Оборонэнергосбыт» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 1606 тыс. руб. и состоят из отложенных налоговых обязательств.

По состоянию на 31.12.2013 размер краткосрочных займов и кредитов ОАО «Оборонэнергосбыт» не имеет.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2013 года составили 9928782 тыс. руб. что составляет 99,2% всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 составил 34% или 2517650 тыс. руб. это произошло из-за роста кредиторской задолженности на 2483650 тыс. руб. и резервов предстоящих расходов на 34000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 чистые активы ОАО «Оборонэнергосбыт» составили 81315 тыс. руб. – рост на 26118 тыс. руб. или на 47 процентов.

Коэффициент автономии составил 0,022, что свидетельствует об очень значительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 45,5 свидетельствует о чрезмерной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственного оборотного капитала и чистых оборотных активов Общество не имеет.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,29 до 0,03, то есть ОАО «Оборонэнергосбыт» немедленно может покрыть только 3% всей краткосрочной задолженности. Данный показатель ниже нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 0,84 при норме не менее 0,75.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,9. Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, однако величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о снижении его платежеспособности.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Оборонэнергосбыт» является недостаточно стабильным, оно имеет низкую финансовую устойчивость и недостаточную ликвидность в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 2013 год была прибыльна.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2015 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 2015 год.

Расчёт необходимой валовой выручки Общества на 2015 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год

и плановый период 2016 и 2017 годов, от сентября 2014 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Анализ производственных показателей

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2015 год, утвержденному приказом ФСТ России 27 ноября 2014 года № 276-э/1 определен в объеме 12,239 млн. кВтч., в том числе население – 2,050 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 3,147 МВт.

Продажа электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» осуществляется бюджетным, прочим потребителям, плановый объем потребления которых составляет 12239,1 тыс.кВт.ч.

Расходы на сбытовую деятельность Общества.

ОАО «Оборонэнергосбыт» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Уральскому филиалу. Расходы на ведение сбытовой деятельности представляют собой сумму общехозяйственных расходов, расходов на заработную плату, отчисления по единому социальному налогу и прочие расходы. Затраты по данным видам расходов распределяются в соответствии с приказом об учетной политике предприятия, пропорционально энергии мощности (без учета резерва), согласно выписке по данному субъекту РФ из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации.

Заявляемая величина расходов ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год составляет 12554,0 тыс. руб.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующие.

На 2015 год Обществом заявлены материальные затраты в сумме 119,9 тыс. руб. В состав данных расходов Обществом на 2015 год включены расходы на приобретение материалов, топлива и горюче-смазочных материалов. В результате проведенной экспертизы материальные затраты определены на регулируемый период в сумме 59,1 тыс. руб. (приложение №2.4).

В соответствии с предоставленными материалами амортизационные отчисления на 2015 год Обществом планируются в размере 494,6 тыс. руб.

Экспертной группой величина амортизации основных производственных фондов на 2015 год определена в размере 283,0 тыс. руб. на основании фактических данных по начисленной амортизации за 2014 год, среднегодовой стоимости основных средств, средней нормы амортизации и с учетом вновь вводимых в эксплуатацию и выводимых из эксплуатации производственных фондов.

Расходы на заработную плату определены исходя из среднемесячной заработной платы на 1 работника утвержденной в 2014 году с учетом ИПЦ на 2015 год (105,5) в соответствии со Сценарными условиями. Численность определена из количества сотрудников отделения «Кировское» в количестве 5 человек. Фонд оплаты труда (ФОТ) определен в размере 1863,4 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год, рассчитаны исходя из скорректированной суммы расходов на оплату труда, и определены в размере 350,2 тыс. руб.

В состав прочих расходов Обществом на 2015 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.

В результате проведенной экспертизы расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций по расчету экспертов составили 175,5 тыс. руб. в соответствии Сценарными условиями.

Расходы на командировки и представительские расходы приняты экспертами в сумме 224,7 тыс. руб.

Планируемые расходы по аренде включены экспертами на 2015 год - 275,6 тыс. руб. Величина расходов на подготовку кадров, относимых на себестоимость бытовых услуг, на 2015 год экспертами определена в сумме 3,4 тыс. руб.

Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты на заявленном уровне.

Планируемые расходы Общества на страхование в 2015 году составляют 92,3 тыс. руб. Экспертами расходы на страхование определены на 2015 год в сумме 8,3 тыс. руб.

Планируемые расходы Общества на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) составляют 2041,0 тыс. руб.

Проведенной экспертизой расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) определены экспертами в соответствии Сценарными условиями в сумме 335,2 тыс. руб.

Расходы на функционирование филиалов и представительств в г.Москве по субъектам РФ исключены в полном объеме в связи с отсутствием величины экономической обоснованности данных расходов.

Планируемые расходы Общества по статье налоги и сборы в 2015 году приняты экспертами в заявленном уровне, в том числе:

- налог на имущество – 44,1 тыс.руб.;
- транспортный налог – 6,5 тыс.руб.

Расходы из прибыли заявлены на 2015 год в сумме 441,7 тыс. руб.

В результате расходы из прибыли на регулируемый период определены экспертизой в размере 77,8 тыс. руб.

На основании изложенного выше, эксперты предлагают принять необходимую валовую выручку на бытовую деятельность ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год в размере 3586,6 тыс. руб.

Расчет бытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями бытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет бытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета бытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 600,8 тыс. руб. и включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования.

Величина сбытовой надбавки ОАО «Оборонэнергосбыт» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2015 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2014 года 0,288 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двух кратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2015 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 2015 года составляет 0,298 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» ($K_k^{псг}$).

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, 3.13, 3.19.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2014 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2013 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ОАО «Оборонэнергосбыт» на второе полугодие 2014 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложение 3 согласно Методическим указаниям.

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

для населения

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 0,28800 руб./кВтч.;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 0,29874руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 0,28800 руб./кВтч.;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 0,35884 руб./кВтч.

для прочих потребителей

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 14,71 процента;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 14,72 процента.

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

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 13,52 процента;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 13,53 процента.

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

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 9,21 процента;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 9,22 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 5,34 процента;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 5,35 процента.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С., Бебнев Е.А.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «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 2015 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2015г. по 30.06.2015г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4

1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,28800	0,29874
----	------------------------	---------	---------

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2015г. по 30.06.2015г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,28800	0,35884

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2015г. по 30.06.2015г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 14,71\% * 0,68 * \Pi_{j,k}^{(M)}$	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 14,72\% * 1,04 * \Pi_{j,k}^{(M)}$
		$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,52\% * 0,68 * \Pi_{j,k}^{(M)}$	$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,53\% * 1,04 * \Pi_{j,k}^{(M)}$
		$CH_{\text{от 670 кВт до 10 0МВт}} = 9,21\% * 0,68 * \Pi_{j,k}^{(M)}$	$CH_{\text{от 670 кВт до 10 0МВт}} = 9,22\% * 1,04 * \Pi_{j,k}^{(M)}$
		$CH_{\text{не менее 10 0МВт}} = 5,34\% * 0,68 * \Pi_{j,k}^{(M)}$	$CH_{\text{не менее 10 0МВт}} = 5,35\% * 1,04 * \Pi_{j,k}^{(M)}$

$\Pi_{j,k}^{(M)}$ - 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);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Фе- дерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ОАО «Обо- ронэнергосбыт»	14,71	14,72	13,52	13,53	9,21	9,22	5,34	5,35

K_k^{peg}

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями

по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{пер}$) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,68	1,04

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\Pi^{эм}$). 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 $\Pi^{эм}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым; дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим; приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

¹ Данные значения указываются в формуле.

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть» (далее – МУП «Горэлектросеть»).
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.
- Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
- ИНН 4346001502, КПП 434501001.
- Директор – Петропавловский Константин Михайлович, тел.: 56-40-19.
- Ответственное лицо: начальник ПЭО Селезенева Ольга Владимировна, тел.: 52-96-96, экономист ПЭО Юдникова Светлана Эдуардовна, тел.: 56-41-77.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	187 490,78 руб./МВт.мес.	361 603,26 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	292,96 руб./МВт.ч.	331,90 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	714,61 руб./МВт.ч.	1 168,98 руб./МВт.ч.

МУП «Горэлектросеть» так же представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,090	0,085	0,080	0,075	0,070
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Горэлектросеть» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

Анализ финансового состояния МУП «Горэлектросеть» на 31.12.2013 года

Выручка от реализации за 2013 год по данным бухгалтерского учета составила 725118 тыс. руб.

Себестоимость продукции, работ, услуг составила 663147 тыс. руб.

Прибыль от продаж составила 61971 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2013 год сложилось отрицательным (получен убыток) - 11106 тыс. руб. основными статьями расходов повлиявшими на возникнове-

ние убытка – материальная помощь с отчислениями, материалы и услуги для собственных нужд, остаточная стоимость списанных основных средств, налог на имущество, расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году.

Чистая прибыль за 2013 год составила 39893 тыс. руб.

Валюта баланса МУП «Горэлектросеть» по состоянию на 31.12.2013 г. составила 1177507 тыс. руб. или увеличилась по сравнению с состоянием на начало года на 3 процентов.

Внеоборотные активы на 31.12.2013 составили 989570 тыс. руб., что составляет 84,0% всех активов предприятия, в том числе основные средства 945876 тыс. руб. Увеличение размера внеоборотных активов вызвано увеличением стоимости прочих внеоборотных активов на 39303 тыс. руб. и основных средств на 57355 тыс. руб.

Оборотные активы МУП «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 187937 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2013 года в структуре всех активов общества составляет 16,0%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность, запасы и денежные средства 51,9%, 26,7% и 16,6% от оборотных активов соответственно.

За 2013 год стоимость оборотных активов снизилась на 62448 тыс. руб. или на 25 %. Снижение произошло за счет снижения краткосрочной дебиторской задолженности на 51388 тыс. руб. или на 35% и снижения размера запасов на 13949 тыс. руб. или на 22%.

По состоянию на 31.12.2013 краткосрочная дебиторская задолженность составила 97492 тыс. руб., стоимость запасов 50171 тыс. руб., денежные средства 31254 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 собственный капитал и резервы составили 1031114 тыс. руб. – 87,6% всего капитала, тогда как по состоянию на 01.01.2013 стоимость собственного капитала составляла 978379 тыс. руб., это произошло за счет роста нераспределенной прибыли на 52465 тыс. руб.

Долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 31158 тыс. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2013 года составили 115235 тыс. руб. что составляет 9,8% всего капитала общества.

Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 составило 17% или 23383 тыс. руб. это произошло из-за снижения кредиторской задолженности на 23149 тыс. руб. и оценочных обязательств на 234 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 кредиторская задолженность составила 107235 тыс. руб., оценочные обязательства 8000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 чистые активы МУП «Горэлектросеть» составили 1031114 тыс. руб. – рост на 52735 тыс. руб. или на 5,4 процента.

Коэффициент автономии составил 0,882, что свидетельствует о незначительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 0,141 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 2013 год снизился на 47 % и составил 49544 тыс. руб.

Чистые оборотные активы за 2013 год снизились на 33 % и составили 80702 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,291, то есть МУП «Горэлектросеть» немедленно может покрыть 29% краткосрочной задолженности. Значение данного коэффициента в пределах нормы.

Коэффициент критической ликвидности составил 1,20 и находится на достаточном уровне (не менее 0,75).

Коэффициент текущей ликвидности составил 1,75. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя находится в пределах нормальных значений - не менее 1,5.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние МУП «Горэлектросеть» является достаточно стабильным, имеет достаточную финансовую устойчивость и ликвидность.

Анализ производственных показателей

МУП «Горэлектросеть» осуществляет транзит электрической энергии через распределительные сети г. Кирова.

В соответствии с договором с ОАО «Кировэнерго» от 08.02.2008 № 70480033 МУП «Горэлектросеть» оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей.

В соответствии с договором купли продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, от 27.02.2008 № 2-47/08-199 ОАО «Кировэнерго» продает МУП «Горэлектросеть» электрическую энергию.

По заявлению отпуск электроэнергии в сети МУП «Горэлектросеть» на регулируемый принят в объеме 1 055,27 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 147,60 млн. кВтч.

С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 144,587млн. кВтч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 910,681 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 907,27 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 196,35 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 26,902 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 169,444 МВт, в том числе транзит мощности 169,444МВт.

Количество условных единиц принято в заявленном размере – 18 343,61 у.ед.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 **приняты экспертной группой в сумме 64 197,26 тыс. рублей**, в том числе по подстатьям:

«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 48 684,38 тыс. рублей. Так экспертной группой определены расходы на приобретение материалов на ремонты электросетевого оборудования (ремонт воздушных линий, ремонт оборудования ТП, ремонт кабельных линий), автотранспорта и зданий, ГСМ, инвентарь, инструмент, спецодежда, защитные средства исходя, приобретение мебели, приобретение оргтехники, канцтовары и бланочной продукции с учетом фактических расходов предше-

ствующего периода и предоставленного расчета и плана графика ремонтных работ электро-сетевого оборудования.

«Работы и услуги производственного характера» в сумме 15 634,39 тыс. рублей определены с учетом представленных фактических данных за предшествующий период.

Расходы по сертификации (периодическому испытанию) электрической энергии скорректированы с учетом дополнительно предоставленного сметного расчета по услуге и фактических данных за предшествующий период, приняты в размере 3 917,23 тыс. рублей.

Расходы по расчету и экспертизе расчета нормативов технологических потерь электрической энергии, благоустройству территории НВ РЭС, установка сигнализаций на ТП, исключены в полном объеме, с учетом требований п. 28 и п. 7 Основ ценообразования признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности.

Расходы по расчистке трассы воздушных линий исключены в полном объеме, так как данные работы должны выполняться, собственными силами, исходя из принятой нормативной численности работников энергетического хозяйства в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68).

Остальные расходы приняты в заявленном размере, в том числе общехозяйственным расходам с учетом доли отнесения на регулируемую деятельность.

«Расходы на оплату труда» определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 377,27 единиц, в том числе с учетом дополнительно принятой нормативной численностью 108 единиц (транспортного хозяйства, ремонтно-строительной группы и прочего персонала) в соответствии с п.1.12 Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 №68, тарифной ставкой 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, увеличенной на дефлятора по заработной плате и коэффициенту особенности работ, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 120 910,71 тыс. рублей.**

Нормативная численность принята с учетом предоставленного подтверждения среднесписочной и штатной численности.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, **определены экспертной группой в сумме 15 184,09 тыс. рублей.** В том числе:

расходы по подстатье «Ремонт основных фондов» определены экспертами в размере 7 205,64 тыс. рублей, на основании плана-графика капитальных, текущих ремонтов на 2015 год, локальных сметных расчетов и с учетом фактических расходов предшествующего периода, скорректированы следующим образом.

Ремонт трансформаторов и оборудования ТП исключены в полном объеме, так как данные работы должны выполняться, собственными силами, исходя из принятой нормативной численности работников энергетического хозяйства в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68.

Остальные расходы приняты в заявленном размере, в том числе общехозяйственным расходам с учетом доли отнесения на регулируемую деятельность.

расходы по подстатье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены экспертной группой на 2015 год **в сумме 6 222,94 тыс. рублей,** в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования.

«Расходы на услуги связи» определены в размере 639,69 тыс. рублей, исходя из заявленного объема расходов на услуги по доступу к сети Интернет и телефонной связи (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность.

«Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» определены в размере 3 994,31 тыс. рублей, на основании предоставленных за предшествующий период фактических данных (договора, акты выполненных работ) о расходах на услуги вневедомственной охраны, уборки служебных помещений, прочим услугам коммунального сектора с учетом индекса ИПЦ и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность. Так же с данной статьи перенесены расходы по услугам водоснабжения, водоотведения на соответствующую статью.

«Транспортные услуги, проездные, авиа билеты» определены в размере 319,56 тыс. рублей, исходя из заявленного объема расходов на проездные билеты, авиа и ж/д билеты (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность.

По расходам *«Услуги банка»* определены в размере 524,20 тыс. рублей, исходя из заявленного объема расходов на кассовое обслуживание и услуги банка (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность.

«Прочие услуги сторонних организаций» определены в размере 745,19 тыс. рублей, исходя из заявленного объема расходов на программное обеспечение (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность. Исключены расходы по обслуживанию вычислительной техники исключено в полном объеме, так согласно п. 2.1.3 Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 работы по проведению профилактического и текущего ремонта, должны осуществляться собственным основным персоналом. Так же учтены расходы по плате за предельно допустимые выбросы в составе неподконтрольных расходов, по статье налоги)

расходы по подстатье «Консультационные, аудиторские, нотариальные, информационные» определены экспертной группой на 2015 год ***в сумме 468,50 тыс. рублей***, в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования в том числе расходы по информационным услугам в сумме 394,86 тыс. рублей (исключены расходы по правовым системам Гарант, Информпроект-Кодекс, как аналогичные услуги), нотариальные услуги в сумме 11,25 тыс. рублей (исходя из заявленного объема расходов и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность), аудиторские услуги в сумме 61,57 тыс. рублей (исходя из фактических данных с учетом индекса ИПЦ и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность), консультации по юридическим, бухгалтерским вопросам исключены при фактическом наличии в штате сотрудников соответствующего профиля, повышении квалификации и с учетом Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68.

«Расходы на командировки» определены экспертной группой на 2015 год ***в сумме 269,01 тыс. рублей***, исходя из заявленного объема расходов (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность.

«Расходы на подготовку кадров» определены экспертной группой ***в сумме 711,24 тыс. рублей***, исходя из заявленного объема расходов (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность и исходя из представленных Заявителем плана обучения работников на 2015 год.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определены ***в сумме 387,98 тыс. рублей***. Расходы по проведению работ по специальной оценке рабочих мест (аттестации рабочих мест) определены с учетом фактических расходов 2014 года (по предоставленному договору) с учетом индекса ИПЦ и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность, и заявлению аналогичного количества аттестуемых рабочих мест. Расходы на молоко работникам с ВУТ, медосвидетельствование, перезарядку огнетушителей, вакцинацию против клещевого энцефалита, проведение флюорографии, медосмотр работников определены исходя из заявленного объема расходов (с учетом

подтверждения фактических расходов за предшествующий период) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность.

«Расходы на страхование» определены в сумме **342,08 тыс. рублей**, так приняты заявленные расходы на страхование гражданской ответственности исходя из заявленного объема расходов (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность.

«Другие прочие расходы (подписка, почтовые, канцелярские)» определены в размере 45,20 тыс. рублей, исходя из заявленного объема расходов на подписку, литературу, почтовые услуги и прочие услуги (с учетом предоставленных за предшествующий период фактических данных) и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность. Расходы по аренде боксов, ТП, автомобилей перенесены на статью «Плата за аренду имущества и лизинг». Рекламные расходы признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, расходы на указанные цели являются правом Заявителя и могут осуществляться Заявителем при наличии финансовых возможностей.

«Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли» определены в соответствии с положением СЭР МЭР России с индексом 106,7 к уровню утвержденных затрат на 2014 год, в сумме 5 192,72 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 205 484,77 тыс. рублей.

Значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) определено в соответствии с пунктом 12 проектом «Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов).

Так значение фактических экономически обоснованных ОПР (Эффективного ОРЕХ) определено экспертной группой в размере 243 201,38 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) МУП «Горэлектросеть» на 2015 год – 213 028,09 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

Неподконтрольные расходы

Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены в сумме 1 015,11 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из фактических расходов 2013 года с учетом индекса ИЦП.

Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2015 год определены в сумме 1 571,05 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из фактических расходов 2013 года с учетом индекса ИЦП.

Расходы по статье «Водоснабжение, водоотведение» на 2015 год определены в сумме 119,76 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из фактических расходов 2013 года с учетом индекса ИЦП.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 509,79 тыс. рублей, расходы по аренде боксов, автомобилей приняты исходя из заявленного объема и доли отнесения затрат на регулируемую деятельность.

Расходы по статье «**Налоги**» на 2015 год **определены экспертной группой в сумме 7 747,84 тыс. рублей** (на основании предоставленных фактических данных, в том числе с учетом заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности), в том числе:

«Аренда за землю» в сумме 853,37 тыс. рублей, (расходы на арендную плату за землю включены, в соответствии со статьями 1 и 65 ЗК РФ, на основании предоставленного перечня для начисления аренды земли, а также с учетом предписания, выданного Контрольно-счетной палатой г. Кирова по результатам проверки МУП «Горэлектросеть» (Акт от 03.12.2012г по вопросу: «Учет трансформаторных подстанций, на которые не оформлено право хозяйственного ведения»);

«Налог на имущество» в сумме 6 529,03 тыс. рублей, определен на основании предоставленных деклараций по налогу на имущество за 2013 и 2014 год и исходя из заявленной остаточной стоимости электросетевого оборудования на 2014 год;

«Транспортный налог» в сумме 282,63 тыс. рублей исходя из суммы налога уплаченного за 2013 год (на основании налоговой декларации) и предоставленного расчета на регулируемый период;

прочие платежи (Плата за выбросы загрязняющих веществ, Плата за предельнодопустимые выбросы) в сумме 82,82 тыс. рублей принята на заявленном уровне (с учетом предоставленного за предшествующий период расчета платы за негативное воздействия на окружающую среду).

«Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 36 853,58 тыс. рублей, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда и процента отчислений (30,48%) определенный в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,48 %).

«Прочие неподконтрольные расходы» определены в сумме 4 940,32 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

«Госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков» расходы по на 2015 год определены в размере 2 600,7 тыс. рублей (приняты в полном объеме только на первый год долгосрочного периода) исходя из заявленной потребности организации по регистрации долгосрочной аренды земельных участков (сроком на пять лет) и разовости данных расходов;

«Межевание границ землепользователей» расходы по определены в размере 24,88 тыс. рублей (приняты в заявленном размере) исходя из фактических данных предшествующего периода;

«Расходы, относящиеся к прошлым отчетным периодам» исключены в полном объеме как экономически необоснованные;

«Резерв по сомнительной задолженности» определены в размере 364,74 тыс. рублей (принят в полном объеме) с учетом требований п. 30 Основ ценообразования;

«Дивиденды по акциям» определены в размере 1 950,00 тыс. рублей исходя из фактически сложившегося размера за предшествующий период.

Расходы по статье «**Налог на прибыль**» определены в сумме **6 019,23тыс. рублей** с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период).

«Выпадающие доходы/экономия средств, от технологического присоединения льготной категории заявителей» связанные с присоединением энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и выплатой процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, определены экспертной группой на 2015

год в размере 53 312,80 тыс. рублей (исходя из плановых данных о присоединении и инвестиционной программе 2015 года).

Остальные недополученные по независящим причинам доходы / сложившаяся экономия средств, скорректирована и перенесена на соответствующую статью «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования».

«Амортизация основных средств» определена на 2015 год в размере 90 706,28 тыс. рублей с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1).

«Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» заявленные в сумме 63 964,80 тыс. рублей исключены в полном объеме. Так согласно инвестиционной программе МУП «Горэлектросеть» на 2015 – 2019 годы приложения № 3 «Объем и источники финансирования инвестиционной программы...», определено 3-и источника финансирования: прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч. от технологического присоединения; амортизация и прочие собственные средства.

Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 202 795,77 тыс. рублей.

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 20-э/2, № 98-э и Основ ценообразования произведена **«Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования», увеличение НВВ** определено экспертами **в сумме 29 719,38 тыс. рублей**, в том числе:

выпадающие доходы от технологического присоединения льготной категории заявителей за 2013 год (исходя из фактических данных о фактическом присоединении) - 13 865,84 тыс. рублей (принято в заявленном размере);

отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2012 и 2013 годах, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2012 и 2013 годах – увеличение 13 255,71 тыс. рублей (+ 23 942,39 тыс. рублей 2012 год, - 10 686,68 тыс. рублей 2013 год);

перерасход средств по неподконтрольным расходам за 2013 год в сумме 2 597,83 тыс. рублей (экономия средств по статьям «Водоснабжение, водоотведение», «Плата за аренду имущества и лизинг», «Аренда за землю / Налог на землю» и перерасход средств по статьям «Налог на имущество» «Транспортный налог» «Плата за выбросы загрязняющих веществ»). Так заявленный перерасход средств (выпадающие расходы) по «Налогу на имущество» принят в полном объеме (на основании налоговых деклараций за 2013 год), по «Аренде на землю» исключен в полном объеме (фактические расходы по 193,67 тыс. рублей, согласно анализам по счетам) Заявленный перерасход средств по статье «Госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков» исключен в полном размере в связи со значительным выделением средств на 2014 год.

В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 445 543,24 тыс. рублей (по основным статьям расходов, включенным в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку МУП «Горэлектросеть» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 445 543,24 тыс. рублей

Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	18343,61	18343,61	18343,61	18343,61	18343,61
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	144,587	144,587	144,587	144,587	144,587
		%	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	910,681	910,681	910,681	910,681	910,681
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	169,444	169,444	169,444	169,444	169,444
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка МУП «Горэлектросеть» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 445 543,24 тыс. рублей

2016 год – 368 725,74 тыс. рублей;

2017 год – 377 542,02 тыс. рублей;

2018 год – 386 646,74 тыс. рублей;

2019 год – 396 049,37 тыс. рублей. (Приложение 1)

Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт·ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2015 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного как минимальное значение, из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2045,25руб./МВтч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2015 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии – алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
МУП «Горэлектросеть»	219 119,64	324,72	813,96
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	219 119,64	324,72	813,96
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	181 340,54	357,19	762,08
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	181 340,54	357,19	762,08
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		

	185 676,41	390,41	804,98
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	185 676,41	390,41	804,98
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	190 154,14	426,72	851,29
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	190 154,14	426,72	851,29
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	194 778,39	466,40	901,30
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	194 778,39	466,40	901,30

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Петропавловский К.М., Крупин М.А.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МУП «Горэлектросеть»	219,11964	0,32472	0,81396	219,11964	0,32472	0,81396	181,34054	0,35719	0,76208	181,34054	0,35719	0,76208

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МУП «Горэлектросеть»	185,67641	0,39041	0,80498	185,67641	0,39041	0,80498	190,15414	0,42672	0,85129	190,15414	0,42672	0,85129

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МУП «Горэлектросеть»	194,77839	0,46640	0,90130	194,77839	0,46640	0,90130

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		млн. руб.	%	%	%	%		технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
МУП «Горэлектросеть»	2015	213,02809	1,00	0,75	-	13,7	0,090	1,00	1,00
	2016	х	1,00	0,75	-	13,7	0,085	1,00	1,00
	2017	х	1,00	0,75	-	13,7	0,080	1,00	1,00
	2018	х	1,00	0,75	-	13,7	0,075	1,00	1,00
	2019	х	1,00	0,75	-	13,7	0,070	1,00	1,00

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
МУП «Горэлектросеть»	2015	445 543,24
	2016	368 725,74
	2017	377 542,02
	2018	386 646,74
	2019	396 049,37

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть» (далее – МУП «Горэлектросеть»).
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.
- Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
- ИНН 4346001502, КПП 434501001.
- Директор – Петропавловский Константин Михайлович, тел.: 56-40-19.
- Ответственное лицо: начальник ПЭО Селезенева Ольга Владимировна, тел.: 52-96-96, экономист ПЭО Юдникова Светлана Эдуардовна, тел.: 56-41-77.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Расчет платы за технологическое присоединение к сетям МУП «Горэлектросеть» выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания № 209-э/1).

Оценка финансового состояния МУП «Горэлектросеть» за 2013 год

Выручка от реализации за 2013 год по данным бухгалтерского учета составила 725118 тыс. руб.

Себестоимость продукции, работ, услуг составила 663147 тыс. руб.

Прибыль от продаж составила 61971 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2013 год сложилось отрицательным (получен убыток) - 11106 тыс. руб. основными статьями расходов повлиявшими на возникновение убытка – материальная помощь с отчислениями, материалы и услуги для собственных нужд, остаточная стоимость списанных основных средств, налог на имущество, расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году.

Чистая прибыль за 2013 год составила 39893 тыс. руб.

Валюта баланса МУП «Горэлектросеть» по состоянию на 31.12.2013 г. составила 1177507 тыс. руб. или увеличилась по сравнению с состоянием на начало года на 3 процентов.

Внеоборотные активы на 31.12.2013 составили 989570 тыс. руб., что составляет 84,0% всех активов предприятия, в том числе основные средства 945876 тыс. руб. Увеличение размера внеоборотных активов вызвано увеличением стоимости прочих внеоборотных активов на 39303 тыс. руб. и основных средств на 57355 тыс. руб.

Оборотные активы МУП «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 187937 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2013 года в структуре всех активов общества составляет 16,0%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность, запасы и денежные средства 51,9%, 26,7% и 16,6% от оборотных активов соответственно.

За 2013 год стоимость оборотных активов снизилась на 62448 тыс. руб. или на 25 %. Снижение произошло за счет снижения краткосрочной дебиторской задолженности на 51388 тыс. руб. или на 35% и снижения размера запасов на 13949 тыс. руб. или на 22%.

По состоянию на 31.12.2013 краткосрочная дебиторская задолженность составила 97492 тыс. руб., стоимость запасов 50171 тыс. руб., денежные средства 31254 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 собственный капитал и резервы составили 1031114 тыс. руб. – 87,6% всего капитала, тогда как по состоянию на 01.01.2013 стоимость собственного капитала составляла 978379 тыс. руб., это произошло за счет роста нераспределенной прибыли на 52465 тыс. руб.

Долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 31158 тыс. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2013 года составили 115235 тыс. руб. что составляет 9,8% всего капитала общества.

Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 составило 17% или 23383 тыс. руб. это произошло из-за снижения кредиторской задолженности на 23149 тыс. руб. и оценочных обязательств на 234 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 кредиторская задолженность составила 107235 тыс. руб., оценочные обязательства 8000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 чистые активы МУП «Горэлектросеть» составили 1031114 тыс. руб. – рост на 52735 тыс. руб. или на 5,4 процента.

Коэффициент автономии составил 0,882, что свидетельствует о незначительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 0,141 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 2013 год снизился на 47 % и составил 49544 тыс. руб.

Чистые оборотные активы за 2013 год снизились на 33 % и составили 80702 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,291, то есть МУП «Горэлектросеть» немедленно может покрыть 29% краткосрочной задолженности. Значение данного коэффициента в пределах нормы.

Коэффициент критической ликвидности составил 1,20 и находится на достаточном уровне (не менее 0,75).

Коэффициент текущей ликвидности составил 1,75. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя находится в пределах нормальных значений - не менее 1,5.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние МУП «Горэлектросеть» является достаточно стабильным, имеет достаточную финансовую устойчивость и ликвидность.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

На основании заявления МУП «Горэлектросеть» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету платы (стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности) за технологическое присоединение потребителей к сетям МУП «Горэлектросеть» на 2015 год.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний представлены сведения о фактических данных за 2011 - 2013 годы, 9 месяцев 2014 года, планируемых мероприятиях и их стоимости, учитывающих подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование, проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети.

В соответствии с предложением МУП «Горэлектросеть» на регулируемый период расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям составят – 130 277 787,54 руб. (без учёта НДС), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 11 077 360,78 руб.;

2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 рублей;

3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 109 716 752,7 рублей;

4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 9 072 645,65 руб.;

5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 55 114,63 руб.;

6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 355 913,8 руб.

Экспертами проанализированы предложения МУП «Горэлектросеть» и предлагается учесть следующее.

Группа заявителей	ед. изм.	Факт 2012г	Факт 2013г	Факт 2014г	Предложение РСТ на 2015г
1	2	3	4	5	6
Физические и юридические лица(технологическое присоединение, мощность до 15 кВт независимо от уровня напряжения)	шт.	1204	1018	892	1041
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 1-0,4 кВ	шт.	46	154	225	123
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 1-0,4 кВ	шт.	51	75	35	58
На напряжении 6-10 кВ свыше 15 кВт	шт.	18	22	25	22
Итого присоединений	шт.	1319	925	1208	1321
Физические и юридические лица (технологическое присоединение, мощность до 15 кВт независимо от уровня напряжения)	кВт	7607	10901	7246	8097
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 1-0,4 кВ	кВт	2319	6670	7957	5023
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 1-0,4 кВ	кВт	10981	21069	10788	13536
На напряжении 6-10 кВ свыше 15 кВт	кВт	7604	10750	16025	9635
Итого присоединяемая мощность	кВт	28511	49390	42016	36292

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 2 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению N 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

В результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли экспертами внесены корректировки:

ФОТ определен исходя из предоставленного штатного расписания, с учетом отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Фонд оплаты труда по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование»; «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ» определен экспертами с учетом фактических затрат и окладов, доплат, надбавок определенных предоставленным штатным расписанием. Так Численность работников, занятых технологическим присоединением, уменьшена экспертами исходя из доли относимой на технологическое присоединение. Так же средний размер премии (42 %) определен исходя из заявленного штатного расписания.

В связи с уточнением фонда оплаты труда экспертами пересчитаны следующие расходы по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование», «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ»:

- обязательные страховые взносы, исходя из процента отчислений 30,48%. В соответствии со ст. 58.2 Федеральный закон от 24 июля 2009 г. N 212-ФЗ «О страховых взносах

Российской Федерации» в размере 30 процентов, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 0,48 процента от фонда оплаты труда, подтверждены уведомлением фонда социального страхования.

- накладные (общехозяйственные) расходы, определены исходя из процента отнесения накладных расходов в размере 128 % (принятого на заявленном уровне) от ФОТ.

В соответствии с п. 8, п. 9 Методических указаний расходы на «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определены исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Фактические данные за период 2011 - 2013 годы и 9 месяцев 2014 годов предложенные МУП «Горэлектросеть» составляют:

Группировка	Предложения МУП Горэлектросеть на 2015 год		Предложения РСТ Кировской области на 2015 год	
	Стоимость в ценах 3 квартала 2014 года, в руб.	Натуральные показатели	Стоимость в ценах 3 квартала 2014 года, в руб.	Натуральные показатели
ВЛ	70855423	76879,4 метров	57229380	76879,4 метров
КЛ	143353125	71776,1 метров	115785217	71776,1 метров
Оборудование	114941710	13267,4 кВт	92837535	13267,4 кВт

Экспертами расходы на мероприятия «последней мили» в ходе экспертизы, в соответствии с уточненным перечнем оборудования МУП «Горэлектросеть», исходя из средневзвешенного фактического объема максимальной мощности, присоединенной за предшествующие 3 года, и средней за 3 года фактической протяженности построенных кабельных и воздушных линий на регулируемый период предлагается учесть в размерах, указанных в приложении 2, пункты 3.1.;3.2.;3.4.). Из состава расходов, исключен налог на прибыль. Налогообложение необходимо определять с учетом оказания услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, с учетом внесенных экспертами корректировок, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без учета налога на прибыль составят 84 397,5 тыс. руб. (п.2 приложения 1 к заключению).

Расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя.

Согласно калькуляции стоимости работ на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств, включающей расходы на эксплуатацию автотранспорта, стоимость 1 машино-часа автомашина ВА3-21213 в пути принята экспертами в сумме 361,25 руб. за час. Общие расходы по разделу «Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств» по расчету экспертов составят 54,91 тыс. руб.

Расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети» согласно калькуляции стоимости работ по подключению потребителя, включающей расходы на оплату труда электромонтеров, водителя и расходы на эксплуатацию спецавтотранспорта, в соответствии с положением прогноза СЭР МЭР России, на 2015 год определены экспертами с ростом 6,7 процента к уровню расходов, в 2014 году. В результате, затраты, связанные с подключением потребителя, заявляемые МУП «Горэлектросеть» в размере 2531,11 руб., снижены до 2372,61 руб. за 1 подключение. Общие расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению

работы энергопринимающего устройства в электрической сети» по расчету экспертов составляют 311,99 тыс. руб.

При формировании необходимой валовой выручки на технологическое присоединение к электрическим сетям на регулируемый год МУП «Горэлектросеть» учтены дополнительные затраты, связанные с материальным поощрением работников по итогам года из прибыли с учетом налога на прибыль, на общую сумму 648,89 тыс. руб. При расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на регулируемый период вознаграждения по итогам работы за год экспертами снижены, приняты в размере – оклада в год на одного работника. В НВВ от технологического присоединения без учета расходов по льготной категории заявителей на 2015 год данные расходы приняты в сумме 261,2 тыс. руб.

Заявленные МУП «Горэлектросеть» расходы, связанные с отчислением прибыли администрации г. Кирова в размере 4 252,32 тыс. руб., исключены экспертами в полном объеме

В результате необходимая валовая выручка на технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» без учета расходов по льготной категории потребителей на 2015 год составит 99 355,2 тыс. руб., (приложения №2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт)», №1 «Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение»).

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема планируемой годовой максимальной мощности в 2015 году (Приложение № 2).

Учитывая предложение МУП «Горэлектросеть» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, а также вышеизложенное для МУП «Горэлектросеть» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний стандартизированные тарифные ставки в размере:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, (в ценах 2015 года без НДС) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» ^{<1>}

^{<1>} Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ
1	2
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	695,85
в том числе:	

Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	372,28
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	306,08
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	2,98
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	14,51

<1> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009, без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	93 550,45	223 887,28

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км., (к базе ТЕР-2001 ред. 2009, без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	167 058,98	274 430,61

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, C^4 , руб./кВт, (к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) <1>

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
от 0 кВт	1 016,49	

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется МУП «Горэлектросеть» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней

мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым МУП «Горэлектросеть» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными МУП «Горэлектросеть» Заявителю.

в) В соответствии с п. 32 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение экспертной группой предлагаются к утверждению формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где
 $Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ);

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих МУП «Горэлектросеть» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м),), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП,ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 1 и произведения стандартизированной ставки C^4 , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{\text{руб/км}} = C^{1_{0,4(6-10)}} \times N + (C^{2_{0,4(6-10)}} \times L^{\text{вл}}_{0,4(6-10)} + C^{3_{0,4(6-10)}} \times L^{\text{кл}}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(\text{изм.ст})}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний

В соответствии с предложением на регулируемый период МУП «Горэлектросеть», выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету МУП «Горэлектросеть» составят 66 240,33 млн. руб.

При расчете ставок платы по разделу 4 настоящего заключения, экспертами учтены показатели по количеству присоединений и мощности: 1 041 шт. и 8 097 кВт (основание – показатели инвестиционной программы на 2015 год, фактические данные предыдущих лет и 9 месяцев 2014г.). Расходы по льготной категории заявителей определены в сумме 50 684,84 тыс. руб., экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно – 48 700,3 руб. за одно присоединение. Доходы от присоединения льготной категории заявителей составят 485,1 тыс. руб., соответственно, выпадающие доходы определены экспертами в размере 50 199,74 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, составляет 3 113,06 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Петропавловский К.М., Крупин М.А.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2015 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику).

ку электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев предусмотренных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

2. Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2015 год определен в размере 48 700,3 рублей (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до

объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определены в сумме 50 199,74 тыс. рублей.

Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определены в сумме 3 113,06 тыс. рублей.

5. Установить на 2015 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки С2, С4, установленные пунктом 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001, без НДС.

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть», из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ определяемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2015 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2015 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

9. Стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами технологического присоединения.

10. Размер платы, установленный настоящим решением, действует с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», С10,4(6-10), руб./кВт, в ценах 2015 года, к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть»^{<1>}

(без НДС)

Обо	Наименование мероприятий	Для постоянной	Для временной
-----	--------------------------	----------------	---------------

знач - ени е		схемы электро- снабжения	схемы электро- снабжения
		Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
1	2	3	
C ¹	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	695,85	695,85
	в том числе:		
C ^{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	372,28	372,28
C ^{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	306,08	306,08
C ^{1.3}	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <2>	2,98	2,98
C ^{1.4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	14,51	14,51

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, **C²_{0,4(6-10)}, руб./км.**, (в ценах 2001 г. (без НДС))

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ	
	0,4 кВ	6 - 10 кВ
от 0 кВт	93 550,45	223 887,28

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, **C³_{0,4(6-10)}, руб./км.**, (в ценах 2001 г. (без НДС))

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ
от 0 кВт	167 058,98	274 430,61

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, С⁴, руб./кВт., (в ценах 2001 г. (без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)
	0,4 -10 кВ
от 0 кВт	1 016,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка С⁴, руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	372,28
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	
3.1	строительство воздушных линий <2>	1 525,97
3.2	строительство кабельных линий <2>	2 782,36
3.3	строительство пунктов секционирования	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ и выше (ПС)	4 914,03
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	306,08
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	2,98
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	14,51

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность

которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4-35}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных под-

станций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^{1_{0,4(6-10)}} \times N + (C^{2_{0,4(6-10)}} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^{3_{0,4(6-10)}} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

6. По шестому 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.

Анализ финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Анализ финансового состояния ОАО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (далее - Общество) произведен на основании форм официальной бухгалтерской отчетности Общества.

Выручка от реализации за 2013 год по данным бухгалтерского учета составила 121812,3 млн. руб., - на 6,4% больше, чем за 2012 год. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 112615,8 млн. руб. - на 9,3% больше, чем за 2012 год.

Прибыль от продаж составила 9196,5 млн. руб.

По прочим доходам и расходам за 2013 год был получен убыток – 210,8 млн. руб.

Чистая прибыль за 2013 год составила 7150,6 млн. руб.

Валюта баланса Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила 7980,8 млн. руб. снижение по сравнению с состоянием на начало года на 24%.

Внеоборотные активы на 31.12.2012 составили 95,4 млн. руб., что составляет 1,2% всех активов предприятия, в том числе основные средства 16,9 млн. руб. Рост размера внеоборотных активов на 11% вызван ростом стоимости нематериальных активов и прочих активов при снижении стоимости основных средств.

Оборотные активы на конец анализируемого периода составили 7885,4 млн. руб., их доля по состоянию на 31.12.2013 года в структуре всех активов общества составляет 98,8%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и денежные средства 97,6 и 1,3 процента от оборотных активов соответственно.

За 2013 год стоимость оборотных активов снизилась на 24 %. Это произошло за счет снижения размера денежных средств и краткосрочной дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2013 краткосрочная дебиторская задолженность составила 7693,7 млн. руб. (снижение на 3%).

Размер денежных средств на 31.12.2013 составил 105,7 млн. руб. (снижение в 20 раз).

По состоянию на 31.12.2013 собственный капитал и резервы составили 1886,4 млн. руб. – 23,7% всего капитала, тогда как по состоянию на 01.01.2013 стоимость собственного

капитала составляла 4508,7 млн. руб., это произошло за счет уменьшения нераспределенной прибыли на 2619,6 млн. руб.

Уставный капитал составляет 2,76 млн. руб. (0,03 % всего капитала), нераспределенная прибыль 1886,361 млн. руб. (23,7% всего капитала).

Долгосрочных займов и кредитов Общество не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 9,9 млн. руб. и полностью состоят из отложенных налоговых обязательств.

По состоянию на 31.12.2013 размер краткосрочных займов и кредитов составил 400,1 млн. руб., тогда как по состоянию на 01.01.2013 ОАО «Русэнергосбыт» краткосрочных займов и кредитов не имело.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 составил 3% или 154,9 млн. руб. это произошло из-за появления займа.

По состоянию на 31.12.2013 чистые активы ООО «Русэнергосбыт» составили 1878,4 млн. руб. – снижение в 2,4 раза.

Коэффициент автономии составил 0,265, что свидетельствует о значительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 2,885 свидетельствует о сильной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 2013 год снизился в 2 раза и составил 2016,1 млн. руб.

Чистые оборотные активы за 2013 год снизились в 2 раза и составили 2026 млн. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,39 до 0,02, то есть ОАО «Русэнергосбыт» немедленно может покрыть только 2% всей краткосрочной задолженности. Данный показатель ниже нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 1,33 при норме не менее 0,75. Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ООО «Русэнергосбыт» может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,35. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя близка к норме (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о его недостаточной платежеспособности в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ООО «Русэнергосбыт» не является достаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и ликвидность. Деятельность предприятия за 2013 год была прибыльна.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2015 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 2015 год.

Расчёт необходимой валовой выручки Общества на 2015 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год

и плановый период 2016 и 2017 годов, от сентября 2014 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Анализ производственных показателей

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2015 год, утвержденному приказом ФСТ России 27 ноября 2014 года № 276-э/1 определен в объеме 728,08 млн. кВтч., в том числе население – 13,53 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 82,11МВт.

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

Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов и величины прибыли

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Горьковскому филиалу, в состав которого входит 7 регионов. Расходы на ведение сбытовой деятельности представляют собой сумму общехозяйственных расходов, расходов на заработную плату, отчисления по единому социальному налогу и прочие расходы. Затраты по данным видам расходов распределяются в соответствии с приказом об учетной политике предприятия, пропорционально энергии (мощности) (без учета резерва), согласно выписке по соответствующему субъекту РФ из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации.

Заявляемая величина расходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2015 год составляет 69 233 272 тыс. рублей.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующее.

Затраты на оплату труда определить в соответствии со Сценарными условиями и с учетом ИПЦ 1,067. Фонд оплаты труда определен в размере 15 233,788 тыс. рублей.

«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год, рассчитаны исходя из суммы расходов на оплату труда и ставки 30 процентов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ. Кроме того, учтены расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ на уровне 0,2 % от расходов на оплату труда. Отчисления на социальные нужды определены в размере 4 600,604 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы «Прочие расходы» приняты экспертной группой в размере 29 618,92 тыс. рублей, в том числе:

расходы на услуги связи (стационарная связь, интернет, почтовые услуги) по расчету экспертов определены в сумме 1 053,49 тыс. рублей исходя из фактически подтвержденных расходов за 9 месяцев 2014 года;

расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства приняты в сумме 833,712 тыс. рублей на уровне заявленных и подтверждающих материалов;

расходы на юридические и информационные услуги приняты в размере фактически подтвержденных расходов базового периода (2013 год), с учетом дополнительно предоставленных материалов, и увеличением динамики расходов за 9 месяцев 2014 года;

расходы на аудиторские и консультационные услуги приняты в сумме 2 850 тыс. рублей исходя из расходов по предоставленным договорам (заявленным) и подтверждающим материалам;

расходы на командировки и представительские расходы приняты экспертами в сумме 2 473,461 тыс. рублей, на уровне заявленных;

расходы Общества по арендной плате на 2015 год определены в сумме 4 776,616 тыс. рублей, на уровне договоров (заявленных) и подтверждающих материалов;

расходы на подготовку кадров, относимых на себестоимость сбытовых услуг, на 2014 год экспертами определена в сумме 921,778 тыс. рублей, на основании фактически подтвержденных расходов на обучение и семинары с учетом индекса ИПЦ;

расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты в сумме 124,092 тыс. рублей, на уровне заявленных;

расходы Общества на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) приняты экспертами в сумме 273,408 тыс. рублей, на уровне заявленных и подтверждающих материалов;

расходы Общества по статье налоги и сборы - налог на имущество организаций в 2015 году приняты экспертами в сумме 89,49 тыс. рублей, на уровне заявленных.

прочие расходы (Бухгалтерские услуги, Комиссионные сборы, затраты PR, содержание и текущий ремонт офиса, обслуживание коммуникаций и инженерных систем, прочие офисные расходы), на приняты экспертами в сумме 8 881,769 тыс. рублей.

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль на 2015 год определены в сумме 50 167,678 тыс. рублей.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, заявлены обществом в размере 46 115,888 тыс. рублей.

Экспертная группа предлагает принять для расчета НВВ на 2014 год внереализационные расходы в размере 3 227,297 тыс. рублей:

расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала определены в размере 2 396,255 тыс. рублей, на основании произведенного расчета исходя из 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ и предоставленных подтверждающих документов;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определены в размере 621,336 тыс. рублей, исходя из уровня 2013 года (на основании расшифровки дебиторской задолженности за 2013 год);

другие внереализационные расходы на уровне заявленных в размере 209,707 тыс. рублей.

Величина необходимой балансовой прибыли определена в размере 10 652,016 тыс. рублей, в том числе: налог на прибыль - 2 070,221 тыс. рублей и прибыль на нужды организации 8 280,883 тыс. рублей (расходы на социальное развитие экспертами определены в размере 898,537 тыс. рублей и прочие расходы из прибыли заявленные Обществом в размере 10 351,103 тыс. рублей).

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2015 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 63 746,079 тыс. рублей, вместо предложенной Обществом 126 884,076 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 бытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета бытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 1 100,092 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 бытовой надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2015 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 98-э величина бытовой надбавки на первое полугодие 2015 года равна действующей бытовой надбавке во втором полугодии 2014 года 0,0854 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двухкратной величины бытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2015 года. Величина разницы между необходимой валовой выручкой, отнесенной на расходы по обслуживанию населения, и рассчитанной исходя из установленной бытовой надбавки и объемов потребления населением, утвержденных Сводным прогнозным балансом на первое полугодие, включается необходимую валовую выручку для расчета бытовых надбавок для сетевых организаций.

Для расчета размера бытовой надбавки по населению используются расчетные таблицы 3.1.-3.5 Приложение 3.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина бытовой надбавки на второе полугодие 2015 года составляет 0,0771 руб./кВтч.

Расчет бытовых надбавок для прочих потребителей

Бытовые 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.

Бытовые 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 бытовой 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 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 2015 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2014 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на второе полугодие 2015 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. 2015 по 30.06.2015 года 0,08542 руб./кВтч.;

- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 0,07706 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 0,08887 руб./кВтч.;

- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 0,08569 руб./кВтч.

для прочих потребителей

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 15,35 процентов;
 - с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 14,47 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 14,11 процентов;
 - с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 13,30 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 9,61 процента;
 - с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 9,06 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 5,57 процента;
 - с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 5,26 процента.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Никитина А.А.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Кировской области на 2015 год согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Кировской области на 2015 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУС-ЭНЕРГОСБЫТ»	0,08542	0,07706

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУС-ЭНЕРГОСБЫТ»	0,08887	0,08569

№ 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 «РУС-ЭНЕРГОСБЫТ»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 15,35\% * 0,89 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 14,47\% * 0,964 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 14,11\% * 0,89 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$	$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,30\% * 0,964 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,61\% * 0,89 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,06\% * 0,964 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,57\% * 0,89 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,26\% * 0,964 * Ц_{i,j,k}^{э(м)}$

$C_{i,j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	15,35	14,47	14,11	13,30	9,61	9,06	5,57	5,26

$K_k^{рег}$

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,89	0,90

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 ($Ц^{(м)}$). 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 $Ц^{(м)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

___1 Данные значения указываются в формуле.

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

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: K.Kunitsyna@ies-holding.com, тел. (8332) 64-83-70, факс (8332) 70-83-44.

Руководитель организации: и.о. генерального директора Чернявская Юлия Борисовна.

Руководитель филиала: директор Кировского филиала 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 ОАО «Кировэнергосбыт» www.kesbyt в сроки, установленные законодательством.

Система налогообложения: общепринятая.

Анализ финансового состояния ОАО «Кировэнергосбыт» за 2013 год

Выручка от реализации за 2013 год по данным бухгалтерского учета составила 12481,9 тыс. руб. - на 10,3% больше, чем за 2012 год (1131,2 млн. руб.). Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 12359,8 млн. руб. - на 10,2% больше, чем за 2012 год.

Прибыль от продаж составила 122 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 2013 год было отрицательным (получен убыток) – 110,9 млн. руб.

Чистая прибыль за 2013 год составила 2,7 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Кировэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2013 г. составила 1595861 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года на 18 процентов.

Внеоборотные активы на 31.12.2013 составили 225488 тыс. руб., что составляет 14% всех активов предприятия, в том числе основные средства 146447 тыс. руб. Снижение размера внеоборотных активов вызвано снижением стоимости прочих внеоборотных активов.

Оборотные активы ОАО «Кировэнергосбыт» на конец анализируемого периода составили 1370373 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2013 года в структуре всех активов общества составляет 86%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и денежные средства 96,7 и 2,8 процента от оборотных активов соответственно.

За 2013 год стоимость оборотных активов увеличилась на 22 %. Увеличение произошло за счет увеличения краткосрочной дебиторской задолженности при одновременном снижении размера денежных средств.

По состоянию на 31.12.2013 года краткосрочная дебиторская задолженность составила 1325564 тыс. руб. (рост на 613131 тыс. руб. или на 86%).

Размер денежных средств на 31.12.2013 года составил 38839 тыс. руб. (снижение на 341592 тыс. руб. или в 10 раз).

Стоимость запасов составила 4637 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 года собственный капитал и резервы составили 261587 тыс. руб. – 16,4% всего капитала, рост с величиной по состоянию на 01.01.2013 года на 1 процент, это произошло за счет роста нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 17114 тыс. руб. (1,1% всего капитала), добавочный капитал 104517 тыс. руб. (6,6% всего капитала), нераспределенная прибыль 138902 тыс. руб. (8,7% всего капитала).

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Кировэнергосбыт» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 24337 тыс. руб. и состоят из отложенных налоговых обязательств.

По состоянию на 31.12.2013 года размер краткосрочных займов и кредитов составил 195042 тыс. руб., тогда как по состоянию на 01.01.2013 года ОАО «Кировэнергосбыт» краткосрочных займов и кредитов не имело.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2013 года составили 1309937 тыс. руб. что составляет 82,1% всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2013 года составил 21% или 224938 тыс. руб. это произошло из-за привлечения кредитных средств и роста кредиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2013 года чистые активы ОАО «Кировэнергосбыт» составили 261587 тыс. руб. – рост на 2485 тыс. руб. или на 1 процент.

Коэффициент автономии составил 0,176, что свидетельствует о значительной финансовой зависимости предприятия. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 4,737 свидетельствует о сильной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Собственный оборотный капитал за 2013 год увеличился на 19 % и составил 56168 тыс. руб.

Чистые оборотные активы за 2013 год увеличились на 46 % и составили 80505 тыс. руб.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,36 до 0,03, то есть ОАО «Кировэнергосбыт» немедленно может покрыть только 3% всей краткосрочной задолженности. Данный показатель ниже нормальных значений (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности составил 1,06 при норме не менее 0,75. Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ОАО «Кировэнергосбыт» может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,06. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства, однако величина данного показателя ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о снижении его платежеспособности.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Кировэнергосбыт» является недостаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и недостаточную ликвидность в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 2013 год была прибыльна.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2015 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.11.2012 № 703-э (далее Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2014 год.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2015 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, от сентября 2014 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Расчет сбытовой надбавки, вводимой в действие с 01.07.2014 года, осуществлен из годовых балансово-экономических параметров регулирования на 2015 года.

4. Основные технико-экономические показатели

Объемы электропотребления по поставщикам электрической энергии, действующим на территории Кировской области, утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФСТ России 27 ноября 2014 года № 276-э/1 утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2015 год, в том числе и по гарантирующему поставщику ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

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

	Утв. на 2013г	Факт 2013г	Утв. на 2014г	Ожид. 2014г	Утв. на 2015г
Всего, в том числе	4372,6	4369,30	4432,31	4364,95	4259,26
Население	1126,00	1084,28	1115,00	1116,43	1111,45
Потери	771,4	767,77	767,9	752,65	766,4

Фактическое потребление электроэнергии в 2013 году сложилось практически на уровне запланированного.

Снижение планового потребления электрической энергии на 2015 год от плана на 2014 год – 4,04 процента обусловлено уходом крупного потребителя ОАО «Лепсе» с объемом потребления 49 млн.кВтч к независимому поставщику.

Электропотребление электрической энергии по филиалу «Кировский» согласно утвержденному приказом ФСТ России балансу, составит 4259,26млн.кВтч, в том числе:

- первое полугодие 2015 года – 2159,63 млн.кВтч., в т.ч население-567,123 млн.кВтч.;

- второе полугодие 2015 года – 2100,73 млн.кВтч., в т.ч. население – 544,326млн.кВтч.

Полезный отпуск потребителям составит 3492,86 млн.кВтч, в том числе население 1111,45 млн.кВтч. со снижением на 0,31 процента от утвержденного объема потребления на 2014 год, с ростом от факта 2013 года на 2,5 процента.

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание Общества

5.1. Материальные расходы

На 2015 год Обществом заявлены расходы по данной статье в сумме 32109,00 тыс.руб. В состав данных расходов включаются затраты на материалы и оплату коммунальных услуг (электроснабжение).

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

Заявляемая величина Обществом расходов на 2015 год составляет 27338,00 тыс.руб., при утвержденных в тарифном решении на 2014 год в размере 26297,00 тыс.руб. Фактические расходы за 2013 год составили 15584,00 тыс.руб. или ниже утвержденных тарифным решением на 2013 год на 11421,00 тыс.руб. (27005,00тыс.руб.).

Факт за 9 месяцев 2014 года – 13062,00 тыс.руб.

Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2015 год по элементам затрат экспертами определены расходы по статье «материалы» в размере 21225,47 тыс.руб. Расходы по элементам затрат определены с учетом необходимости их расходования в течение регулируемого периода, равномерного или периодического.

Так расходы по элементам затрат на материалы и запчасти на ремонт оборудования, охрана труда (мед.аптечки, баллончики, противогазы, плакаты, знаки и пр.), мебель, предметы интерьера, канцтовары определены от фактических расходов за 2013 год с учетом ИЦП 107,7 и 104,9 в соответствии со Сценарными условиями на 2014 и 2015 год соответственно.

Расходы на приобретение вычислительной техники и расходные материалы для оргтехники и материалы на ремонт оргтехники определены исходя из курса доллара в рублевой эквиваленте на текущий период в размере 56,47руб./дол.

Расходы на спецодежду определены в соответствии с представленным договором от 14.05.2014 № R053-АФ006/02-0092-2014 на поставку спецодежды на сумму 382,7 тыс.руб., в расчете учтены расходы 489,71 тыс.руб. с учетом ИПЦ 106,7.

Расходы на оплату коммунальных услуг (покупка электроэнергии для хозяйств филиала) заявлены в размере 4771 тыс.руб. Фактические расходы за 2013 год – 3959 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2013 год 3305тыс.руб., факт 9 месяцев 2014 года – 2882 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год-3668 тыс.руб. Учитывая прогнозный рост тарифов на электроэнергию для прочих потребителей на 2014 и 2015 годы эксперты оценивают заявленную величину расходов по данному элементу затрат обоснованной.

5.2. Амортизация основных средств (фондов)

В соответствии с предоставленными материалами амортизационные отчисления на 2015 год филиалом планируются в размере 29069 тыс. руб. и рассчитаны исходя из ожидаемой среднегодовой балансовой стоимости основных производственных фондов в размере 303691 тыс.руб., в том числе вводов в сумме 29069тыс.руб., и средней нормы амортизации – 9,6 процента. За 2013 год фактически начисленная амортизация составила 27050 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2013 год 32309тыс.руб., Факт 9 месяцев 2014 года – 17882 тыс.руб.

В обоснование заявляемых величин амортизационных отчислений филиалом представлена справка о финансировании и освоении капитальных вложений за 2013 год, которые составили 13297,34 тыс.руб. и 16238 тыс.руб. соответственно. Освоение капитальных вложений за 9 месяцев 2014 года составило 6307,9 тыс.руб., ожидаемое освоение за 2014 год – 25398,01тыс.руб. На 2015 год Обществом планируется освоить 29162,2 тыс.руб.

Проанализировав представленные филиалом расчеты и обоснования эксперты предлагают принять для расчетов на 2015 год амортизационные отчисления в размере 25828 тыс.руб., определив исходя из среднегодовой балансовой стоимости основных производственных фондов за 2013 год, ожидаемого ввода основных средств за 2014 год, вводов в соответствии с инвестиционной программой филиала на 2015 год в размере 29162,2 тыс.руб. и средней нормы амортизации 11,4 процента по факту 2013 года.

Расходы на оплату труда

Обществом расходы на оплату труда на 2015 год заявлены в сумме 215654,4 тыс. руб., в том числе 32230,2 тыс.руб. расходов на заработную плату дополнительно заявленных 123 штатных единицы. Расчет средств на оплату труда Обществом выполнен с учетом:

- численности ППП – 700 шт.ед.;
- среднемесячного должностного оклада на начало периода – 8726,1 руб.;
- размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коллективным договором, действующим на предприятии;
- среднемесячной оплаты труда на 1 работника – 21836,2 руб.

Фактические расходы на оплату труда за 2013 год составили 149873 тыс.руб., при утвержденных на 2013 год 164542 тыс.руб., факт за 9 месяцев 2014 года - 131019 тыс.руб.

Средняя численность работников за октябрь 2014 года составила 735 единицы, в том числе работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера – 51 человек и в штатном расписании не учитываются. Штатная численность 658 единиц. На 2015 год Обществом заявлено увеличение численности на 123 единицы, что связано с выполнением обязательных требований в соответствии с законодательством РФ.

Проанализировав представленную заявку по увеличению численности работников, эксперты считают обоснованным учесть для расчета фонда заработной платы численность работников в размере 734 шт.ед. исходя из факта за 2013 год – 611 шт.ед., ученных на 2014 год 700 шт.ед. (увеличение на октябрь 2014 года на 89 шт.ед.) и заявка на 123 доп.шт.единицы ($700-611+123=34$).

Для расчета средств на оплату труда экспертами определены:

- численность ППП - 734 единицы;
- средний размер заработной платы на 1 работника на 2015 год определен в размере 22168,6,6 руб., исходя из среднемесячного должностного оклада, принятого на 2014 год, с учетом индекса потребительских цен в соответствии со Сценарными условиями – 106,7 процента, и размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением.

Эксперты считают экономически обоснованными расходы на оплату труда промышленно-производственного персонала ОАО «Кировэнергосбыт» на 2015 год в размере 195261,4 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Величина отчислений на социальные нужды на 2015 год Обществом рассчитана в сумме 55394,2 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда в размере 183424,24 тыс. руб. Дополнительно заявлены расходы по данному элементу затрат в сумме 9733,7 тыс.руб. от ФОТ на заявленную дополнительную численность 123 шт.ед. Всего расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены филиалом – 65127,9 тыс.руб.

Экспертами определены расходы в сумме 58968,94 тыс.руб. по статье «Отчисления на социальные нужды» исходя из рассчитанного фонда оплаты труда 195261,4 тыс.руб., страховых взносов в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2 процента.

Прочие расходы

Основными элементами затрат по статье «Прочие расходы» являются расходы на ремонт основных средств, оплата услуг сторонних организаций, арендная плата, расходы на командировки и представительские расходы, расходы на подготовку кадров, расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации. Заявка филиала по статье «Прочие расходы» - 338807 тыс.руб.

Расходы на ремонт основных средств

Фактические расходы на ремонт основных средств за 2013 год составили 6448 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2013 год – 4874 тыс.руб., факт 9 месяцев 2014 года – 3117 тыс.руб., заявляемые на 2015 год – 6958 тыс.руб. Эксперты предлагают принять расходы по данному элементу затрат на 2015 год на уровне заявки филиала в размере 6958 тыс.руб..

Оплата услуг сторонних организаций

По данному элементу затрат учитываются расходы на услуги связи, вневедомственной охраны, юридические и информационные, аудиторские и консультационные, транспортные, аутсорсинговые услуги, услуги управляющей компании, услуги по прогнозированию уровня цен на электрическую энергию, услуги почты, IT-услуги, агентское вознаграждение за сбор платежей.

Фактические расходы по данному элементу затрат за 2013 год по данным филиала составили 204237тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2013 год 131300 тыс.руб. Значительное превышение расходов связано с оплатой услуг управляющей компании, аудиторских услуг и услуг по прогнозированию уровня цен на электрическую энергию, которые в тарифном решении на 2013 год не учитывались, а также расходов на добровольное страхование, факт 9 месяцев 2014 года – 162536тыс.руб. Планируемые филиалом расходы на 2015 год по данному элементу затрат 189340тыс.руб.

Проанализировав представленные расчеты по элементу затрат «Оплата услуг сторонних организаций» эксперты определили расходы на 2015 год по данной статье в размере 152933,96 тыс.руб. следующим образом:

- услуги связи (стационарная, сотовая связь, интернет) определены в размере 11194 тыс.руб., исходя из факта 9 месяцев 2014 года на оплату услуг связи с ИПЦ 106,7 и дополнительными расходами на модернизацию каналов связи для подключения структурных подразделений филиала, расположенных в районах области, для увеличения скорости связи и стабильности подключения в размере 4762,6тыс.руб. в соответствии с договором на сумму 17426,3 тыс.руб. с рассрочкой на 4 года.

- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 6569,98 тыс.руб., определены исходя из факта 9 месяцев 2014 года и ИПЦ 106,7 в соответствии со Сценарными условиями прогноза на 2015 года. Заявка филиала – 7337 тыс.руб.;

- юридические и информационные услуги определены в размере 1748,73тыс.руб. из факта 2013 года с ИПЦ на 2014 год и 2015 год 107,4 и 106,7 соответственно, заявка филиала – 2765 тыс.руб., факт 2013 года – 1526 тыс.руб.

- аудиторские и консультационные услуги определены исходя из установленных на 2014 год с ИПЦ 106,7 в соответствии со Сценарными условиями, факт 2013 года – 14526 тыс.руб.;

- расходы на транспортные услуги экспертами определены в размере 19932 тыс.руб. исходя из факта 2013 года 17393 тыс.руб. и ИЦП 107,7 и 104,9 на 2014 год и 2015 год соответственно. Учтено в тарифном решении на 2013 год - 21664 тыс.руб. Заявка филиала – 23970 тыс.руб.;

- услуги почты определены в размере 29276 тыс.руб., определены с учетом дополнительно представленной филиалом информации по тарифам, вводимым с 01.01.2015 года по доставке извещений-квитанций по данным УФПС Кировской области-филиал ФГУП «Почта России» (письмо от 11.12.2014 № 28.3.1-22/56), и количества квитанций для рассылки бытовым потребителям в соответствии с требованиями законодательства.;

- аутсорсинговые услуги определены исходя из утвержденных тарифным решением на 2014 год с учетом ИПЦ 106,7 в размере 17113тыс.руб., вместо предложенных филиалом 25021 тыс.руб.. Фактические расходы филиала за 2013 год составили 24040 тыс.руб.;

- расходы на оплату услуг управляющей компании учтены экспертами в размере 6199 тыс.руб. из заявленных филиалом в размере 24196 тыс.руб. Ранее данные расходы не учитывались при формировании сбытовых надбавок;

- расходы на IT-услуги, обслуживание снижено и принято исходя из утвержденных на 2014 год с учетом ИПЦ 106,7 в размере 6620 тыс.руб. против заявленных 11679 тыс.руб. Фактические расходы по данному элементу затрат за 2013 год составили 7489 тыс.руб.;

- расходы на агентское вознаграждение за сбор платежей определены в размере 42760 тыс.руб., исходя из факта 2013 года (35878 тыс.руб.) с учетом роста цен на электрическую энергию для населения на 2014 год и на 2015 год и увеличения объемов потребления на 2,5 процента. Заявка филиала – 44437 тыс.руб.;

- расходы по остальным элементам затрат проанализированы с учетом фактических за 2013 год, 9 месяцев 2014 года и признаны экономически обоснованными на 2015 год в размере 5845 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год 6610 тыс.руб.

Арендная плата

Расходы по данному элементу определены в размере 7252,75тыс.руб., исходя из факта 9 месяцев с учетом ИПЦ 106,7 на 2015 год. Увеличение аренды связано с открытием новых офисов для работы с потребителями, в соответствии с действующим законодательством. Заявка филиала – 8292,33тыс.руб. Фактические расходы за 2013 год составили 5236 тыс.руб., за 9 месяцев 2014 года – 5098 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год 5103,0 тыс.руб.

Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)

Филиалом заявлены расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) в сумме 50133 тыс.руб., в том числе:

- новые офисы обслуживания клиентов – 18785 тыс.руб.;
- создание аварийно-диспетчерской службы – 13753 тыс.руб.;
- Колл-центр- 4776 тыс.руб.;
- сопровождение лицензий базы данных (биллинговой системы - 2089 тыс.руб.;
- услуги по предоставлению вычислительных мощностей для функционирования биллинговой системы – 3675 тыс.руб.;
- обеспечение функционирования колл-центра (номер 8-800) – 3784тыс.руб.;

Проанализировав представленные расходы экспертами определены затраты по данной статье в размере 11833,07 тыс.руб. Исключены в полном объеме расходы на заработную плату (перенесены в ФОТ), остальные расходы определены пропорционально учтенным дополнительным штатным единицам.

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 78434 тыс.руб. в том числе:

- расходы на съем показаний – 21117 тыс.руб.;
- штрафы за несоответствие АИИСКУЭ классу А – 1500 тыс.руб.;
- модернизация АИИСКУЭ классу А-3218 тыс.руб.;
- обслуживание деятельности по заполнению электронных паспортов жилых домов (пункты 5,6,7 ПП РФ от 28.12.2012 № 1468) – 5434 тыс.руб.;
- затраты, необходимые для выполнения функций, которые закреплены за ГП ПП РФ от 22.07.2013 № 614 – 43125 тыс.руб.

Проанализировав заявленные расходы по элементам затрат, экспертами определены расходы по данной статье в размере 17816,02 тыс.руб. Исключены в полном объеме штрафы, расходы на съем показаний 10758,74 тыс.руб. снижены с учетом оплаты услуг в два раза, расходы на модернизацию АИИСКУЭ учтены в полном объеме, затраты, необходимые для выполнения функций, которые закреплены за ГП ПП РФ от 22.07.2013 № 614, учтены в объеме 2785,9 тыс.руб. при расчете фонда оплаты труда.

Расходы на налоги и сборы

По данному элементу затрат учитываются налоги и сборы (земельный налог, налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги и сборы). Фактические расходы за 2013 год составили 3318 тыс.руб., факт за 9 месяцев 2014 года - 2455 тыс.руб. Предложение предприятия 4039,28 тыс.руб. Расходы по данному элементу затрат проанализированы с учетом факта 9 месяцев 2014 год и увеличения налога на имущество, связанного с вводом новых основных фондов, признаны экономически обоснованными на уровне заявки филиала в размере 4039,28 тыс.руб.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

Обществом заявлены расходы по данной статье в размере 150127 тыс.руб. по следующим элементам затрат:

- убытки прошлых лет – 9175 тыс.руб.;
- проценты по обслуживанию кредитов – 47154 тыс.руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 91076 тыс.руб.;
- другие внереализационные расходы (услуги банка) – 2722 тыс.руб.

По статье «Убытки прошлых лет» филиалом заявлены недополученные доходы по сбытовой надбавке за второе полугодие 2013 года, обусловленное тем, что фактический тариф на электрическую энергию для населения сложился ниже, учтенного среднеотпускного тарифа для населения, учтенного при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии для населения (учтено 2166,2 руб./МВтч, факт 2149,25 руб./МВтч.).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. Согласно статотчетности Форма 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» средний тариф за второе полугодие сложился в размере 2149,25 руб./МВтч.

На основании вышеизложенного указанные недополученные доходы учитываются при формировании необходимой валовой выручки на 2015 год в размере 9175 тыс.руб. исходя из фактического полезного отпуска населению за второе полугодие 2013 года – 531,529 млн.кВтч.

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 51288,77 тыс.руб. исходя из дополнительно представленных филиалом данных по начисленной к

оплате и оплаченной потребителями стоимости электрической энергии за 2014 год и 13 процентов годовых по кредитам, определенных в соответствии с информацией о процентных ставках банка России на уровне ключевой ставки (17%) уменьшенной на 8 пунктов (9%) и плюс 4 пункта в соответствии с Методическими указаниями. Сумма процентов составит 1/294 от выручки, при предусмотренной Методическими указаниями не более 1/12 от выручки.

Экспертная группа предлагает принять для расчетов НВВ на 2015 год расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала в размере 51288,77тыс.руб.

- 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 в тарифном решении на 2013 год учтен в размере 77381 тыс.руб., согласно представленным приказам «О списании дебиторской задолженности» за 2013 год, фактически списано безнадежной дебиторской задолженности на 122977 тыс.руб. За 9 месяцев 2014 года – 23924,72 тыс.руб., в тарифном решении на 2014 год учтено 92852тыс.руб.

Предложение экспертов для целей расчета НВВ учесть резерв по сомнительным долгам на 2015 год в размере 91076,32тыс.руб. на уровне, заявленном филиалом в соответствии с представленным реестром дебиторской задолженности, планируемом к списанию, что составляет 0,6 процента от валовой выручки 2014 года

Анализ экономической обоснованности расчета величины прибыли

На 2015 год филиалом представлена инвестиционная программа на сумму 29160,2тыс.руб., исполнение которой планируется за счет амортизационных отчислений.

В тарифном решении на 2013 год учитывались расходы за счет прибыли в размере 9816 тыс.руб. Фактическое освоение капитальных вложений за 2013 год составило 16238,16 тыс.руб., расходы за счет прибыли в тарифном решении на 2014 год не учитывались, фактическое освоение капитальных вложений по итогам 9 месяцев 2014 года составило 6307,9 тыс.руб.

Расходы на социальное развитие экспертами определены в размере 1183 тыс.руб., исключены отчисления профсоюзу на культурно-массовую, спортивную работу в размере 655 тыс.руб. Заявка филиала по данной статье – 1838 тыс.руб., учтено на 2014 год 1745 тыс.руб.

Прочие расходы из прибыли заявлены филиалом в размере 10983тыс.руб., Рассмотрев представленный перечень по элементам затрат прочих расходов экспертами прочие расходы из прибыли признаны экономически обоснованными в размере 8995 тыс.руб., снижены расходы на судебные издержки, учтены на уровне тарифного решения на 2014 год с учетом ИПЦ 106,7, дополнительно в данную статью расходов включены заявленные филиалом 466 тыс.руб. дивидендов.

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 12192 тыс.руб.

Величина налога на прибыль определена экспертами в размере 3745 тыс.руб., исходя из ставки налога на прибыль (20 процентов) и средств, не учитываемых при налогообложении.

Необходимая валовая прибыль на регулируемый период 2015 год определена в размере 11485тыс.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 2014 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 666339тыс.руб., вместо предложенной филиалом 805541тыс.руб.

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

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 158036 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 2015 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2014 года 0,13836руб./кВтч., на второе полугодие расчет с 2015 года расчет осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

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

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

$CH_{k, \text{нас}, 2\text{п/г}}$ - 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.;

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

$\mathcal{E}_{k, \text{нас}, 2\text{п/г}}$ - 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 бытовой надбавки на второе полугодие 2015 года составляет 0,14617 руб./кВтч.

Расчет бытовых надбавок для прочих потребителей

Бытовые 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.

Бытовые 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 бытовой 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 3.

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

Расчет бытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет бытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2015 года. Бытовая надбавка в первом полугодии соответствует бытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2014 года.

Расчет размера бытовой надбавки для сетевых организаций на второе полугодие 2015 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложения 3 согласно Методическим указаниям.

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

для населения

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 0,13836 руб./кВтч.;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 0,14617 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 0,11449 руб./кВтч.;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 0,16930 руб./кВтч.

для прочих потребителей

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 15,02 процентов;

- с 01.07.2014 по 31.12.2015 года 14,79 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 13,80 процента;
 - с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 13,59 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 9,40 процента;
 - с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 9,25 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:
 - с 01.01. 2015 по 30.06.2015 года 5,50 процента;
 - с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 5,42 процента.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
 В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Кулябина О.В.,
 Коромыслов Ю.Б.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «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 на территории Кировской области на 2015 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2015г. по 30.06.2015г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,13836	0,14617

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2015г. по 30.06.2015г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4

1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,11449	0,16930
----	---	---------	---------

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2015г. по 30.06.2015г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 15,02\% * 0,74 * \Pi^{э(м)}_j$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 14,79\% * 0,76 * \Pi^{э(м)}_j$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,80\% * 0,74 * \Pi^{э(м)}_j$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,59\% * 0,76 * \Pi^{э(м)}_j$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,40\% * 0,74 * \Pi^{э(м)}_j$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,25\% * 0,76 * \Pi^{э(м)}_j$
		$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = 5,50\% * 0,74 * \Pi^{э(м)}_j$	$CH_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}} = 5,42\% * 0,76 * \Pi^{э(м)}_j$

$\Pi_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
		3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	15,02	14,79	13,80	13,59	9,40	9,25	5,50	5,42

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$) ¹
-------	--	---

		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Энерго-сбыТ Плюс»	0,74	0,76

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 ($C^{(M)}$). 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 №179

При этом $C^{(M)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы;
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

¹ Данные значения указываются в формуле.

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФСТ России от 10.10.2014 № 225-э/1 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2015 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2015 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

Первое полугодие 2015 года

- минимальный - 307,0 коп./кВтч., ниже действующего во втором 2014 году на 1 коп.;

- максимальный – 308,00 коп./кВтч. на уровне действующего во втором полугодии 2014 года.

Второе полугодие 2015 года

- минимальный – 331,00 коп./кВтч. с ростом от действующего во втором полугодии 2014 года на 7,47 процента;

- максимальный – 335,00 коп./кВтч. с ростом от действующего во втором полугодии 2014 года на 8,77 процента.

Сценарными условиями Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2015 и плановый период 2015-2017 годов от сентября 2014 года, разработан-

ного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации, увеличение тарифов на электрическую энергию для населения предусмотрено с 1 июля 2015 года на 8,5 процента.

Постановлением Правительства РФ от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» для Кировской области определена предельная величина перекрестного субсидирования, которая может включаться в тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей.

Для исполнения вышеуказанного постановления предлагается установить одноставочный тариф на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на максимальном уровне в размере 335 коп./кВтч.(в том числе НДС).

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Кроме того, в соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

В отношении каждой категории потребителей, приравненных к населению, указанных в приложении № 1 Основ ценообразования, к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Применять к тарифам на электрическую энергию на 2015 год понижающий коэффициент для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, и для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в размере 0,7.

2. Применять к тарифам на электрическую энергию на 2015 год понижающий коэффициент для следующих потребителей, приравненных к населению, приобретающих электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками:

- гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности, в размере 0,7;

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений, в размере 0,7;

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации в размере 1;

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, в размере 1;

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), в размере 1;

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности, в размере 1.

Соответственно тариф для указанных категорий потребителей с учетом коэффициента 0,7 составит 235 коп./кВтч. (в том числе НДС).

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

- одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э утверждены Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (далее - Методические указания).

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие регулируемого

периода устанавливаются на уровне тарифов, действующих на 31 декабря года, предшествующего году регулирования.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний органы регулирования утверждают дифференцированные по зонам суток тарифы для населения одновременно по трем и двум зонам суток.

На второе полугодие 2015 года расчет тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по трем и двум зонам суток, выполнен в соответствии с пунктами 11- 16 Методических указаний.

Для целей расчета тарифов коэффициент β , характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 1,5.

На основании изложенного выше предлагается установить на 2015 год цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению.

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

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

РЕШИЛИ:

1. Применять понижающий коэффициент в размере 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию, поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах.

2. Применять понижающий коэффициент в размере 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для потребителей, приравненных к населению, приобретающих электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, и в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в многоквартирных домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, или многоквартирных домах, расположенных в сельских населенных пунктах:

- гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

3. Для следующих потребителей, приравненных к населению, к ценам (тарифам) на электрическую энергию на 2015 год применять коэффициент в размере 1:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан
- некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для

содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

4. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И
ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КИРОВСКОЙ
ОБЛАСТИ на 2015 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие (с 01.01.2015 по 30.06.2015)	2 полугодие (с 01.07.2015 по 31.12.2015)
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	<i>Население (тарифы указываются с учетом НДС)</i>			
1.1.	<i>Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3</i>			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,08	3,35
1.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,29	3,86
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,36	2,68
1.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,52	4,36
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,08	3,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,36	2,68
2.	<i>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ²</i>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,16	2,35
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,00	2,70
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,65	1,88
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,16	3,06
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,16	2,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,65	1,88
3.	<i>Население, проживающее в сельских населенных пунктах ²</i>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,16	2,35
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,00	2,70
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,65	1,88
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,16	3,06
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,16	2,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,65	1,88
4.	<i>Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):</i>			
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,08	3,35
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,29	3,86

	ночная зона	руб./кВт.ч	2,36	2,68
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток¹:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,52	4,36
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,08	3,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,36	2,68

¹ Интервалы зон суток для расчетов за электрическую энергию в часы пиковых, полупиковых и ночной зон утверждаются Федеральной службой по тарифам.

² Тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищевого приготовления и (или) электроотопительными установками, и для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, установлены с учетом понижающего коэффициента 0,7 в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.

Примечание.

1. Для потребителей, приравненных к населению, перечисленных ниже, приобретающих электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в многоквартирных домах, находящихся в сельских населенных пунктах, применяется коэффициент 0,7 к тарифам, установленным в разделе 4 приложения «Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области на 2015 год»:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические лица в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета для указанных помещений.

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемые по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, перечисленным в пункте 1 примечания к решению, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2. Для потребителей, приравненных к населению, перечисленных ниже, в отношении объемов фактического потребления населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и объемов электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в многоквартирных домах, находящихся в городских населенных пунктах и оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, применяется коэффициент 0,7 к тарифам, установленным в разделе 4 приложения «Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области на 2015 год»:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных катего-

рий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические лица в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета для указанных помещений.

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, перечисленным в пункте 2 примечания к решению, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

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

– Основными видами деятельности ОАО «Газпром газораспределение Киров» являются:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям;

- реализация сжиженного газа населению;

- реализация сжиженного газа прочим потребителям.

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

– Установленная с 01.07.2014 года решением РСТ Кировской области от 27.12.2013 года № 50/1 величина цен на сжиженный газ, реализуемый населению (с НДС):

- газ сжиженный емкостной – 25,95 руб./кг;

- газ сжиженный в баллонах без доставки – 35,31 руб./кг;

- газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя – 38,12 руб./кг

С заявлением ОАО «Газпром газораспределение Киров» об изменении розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме газа для заправки автотранспортных средств) поступили следующие материалы:

- Бухгалтерская и статистическая отчетность ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 2013 год и 9 месяцев 2014 года;

- Расчетные материалы в соответствии с методическими рекомендациями, а также прочие обосновывающие материалы.

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

Анализ финансового состояния ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 9 месяцев 2014 года

Выручка от реализации за 9 месяцев 2014 года по данным бухгалтерского учета составила 855,9 млн. руб., - на 2,44 % меньше, чем за аналогичный период 2013 года. Себестоимость продукции, работ, услуг с учетом коммерческих и управленческих расходов составила 977,5 млн. руб. - на 4,5% больше, чем за 9 месяцев 2012 года.

Убыток от продаж составил 121,6 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам за 9 месяцев 2013 года было положительным (получена прибыль) – 101 млн. руб.

Убыток за 9 месяцев 2014 года составил 19,5 млн. руб., тогда как за аналогичный период 2013 года была получена прибыль 29,4 млн. руб.

Валюта баланса ОАО «Газпром газораспределение Киров» по состоянию на 30.09.2013 г. составила 1304,9 тыс. руб. на 2% меньше, чем по состоянию на начало года.

Внеоборотные активы на 30.09.2013 составили 967576 тыс. руб., что составляет 74,1% всех активов предприятия, в том числе основные средства 859346 тыс. руб. Размер внеоборотных активов за анализируемый период увеличился на 2,9% за счет роста стоимости основных средств.

Оборотные активы ОАО «Газпром газораспределение Киров» на конец анализируемого периода составили 337333 тыс. руб., их доля по состоянию на 30.09.2014 года в структуре всех активов общества составляет 25,9%.

В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность и запасы 57,0 и 40,7 процента от оборотных активов соответственно.

За 9 месяцев 2014 года совокупная стоимость оборотных активов снизилась на 15%. Это произошло за счет снижения размера краткосрочной дебиторской задолженности.

Стоимость запасов составила 137173 тыс. руб. (рост на 4%).

Размер дебиторской задолженности составил 192367 тыс. руб. (снижение на 25%).

По состоянию на 30.09.2014 собственный капитал и резервы составили 817076 тыс. руб. – 62,6% всего капитала, снижение по сравнению с состоянием на 01.01.2014 на 2 процента, это произошло за счет снижения нераспределенной прибыли на 19739 тыс. руб.

Уставный капитал составляет 100 тыс. руб., добавочный капитал 88261 тыс. руб., нераспределенная прибыль 728710 тыс. руб.

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Газпром газораспределение Киров» не имеет. Долгосрочные обязательства общества составили 58962 тыс. руб. и состоят из отложенных налоговых обязательств и прочих долгосрочных обязательств.

Краткосрочные обязательства на 30.09.2014 года составили 428872 тыс. руб. что составляет 32,9% всего капитала общества. За анализируемый период размер краткосрочных обязательств снизился на 4%.

Краткосрочные займы и кредиты ОАО «Газпром газораспределение Киров» на 30.09.2013 составили 122750 тыс. руб., за анализируемый период увеличение составило 13% или 14000 тыс. руб.

За анализируемый период произошло снижение кредиторской задолженности на 4%, по состоянию на 30.09.2014 размер кредиторской задолженности составил 288183 тыс. руб.

Резервы предстоящих расходов (на оплату отпусков и годовое вознаграждение) снизились в 2 раза и составили 15756 тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2014 чистые активы ОАО «Газпром газораспределение Киров» составили 819240 тыс. руб. – снижение на 20506 тыс. руб. или на 2,4 процента.

Коэффициент автономии составил 0,64, что свидетельствует о незначительной финансовой зависимости предприятия (норма не менее 0,5). Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала 0,584 свидетельствует о незначительной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) – (норма не более 1).

Собственного оборотного капитала и чистых оборотных активов по состоянию на 30.09.2014 Общество не имеет.

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

Коэффициент критической ликвидности составил 0,48 (при норме не менее 0,75). Таким образом, за счет наиболее ликвидных средств общества (денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности) ОАО «Газпром газораспределение Киров» не может погасить все свои краткосрочные обязательства.

Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,82. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств не может погасить все краткосрочные обязательства, величина данного показателя значительно ниже нормы (не менее 1,5).

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о его низкой платежеспособности.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние ОАО «Газпром газораспределение Киров» является недостаточно стабильным, оно имеет недостаточную и имеющую тенденцию к снижению ликвидность. Деятельность предприятия за 9 месяцев 2014 года была убыточна.

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

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

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

Учитывая особенности тарифного регулирования, отраженного в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации, эксперты предлагают предусмотреть увеличение розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) в 2015 году с 01 июля 2015 года.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской, статистической отчетности ОАО «Газпром газораспределение Киров» за 2012, 2013 годы и 9 месяцев 2014 года, а также расчетов, дополнительных документов и расшифровок, представленных ОАО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с методическими указаниями ФСТ России по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Согласованный Правительством Кировской области объем заказа балансового сжиженного газа на 2015 год составляет 7850 тонн, в том числе плановый объем реализации газа населению 7112,1 тонны, пополнение нормативных запасов и технологические потери газа 737,9 тонн. Общее снижение реализации газа населения в 2015 году составляет по отношению к установленным тарифным решением объемам на 2014 год 10 процентов.

Экспертами проведена оценка заявленного объема реализации сжиженного газа населению исходя из динамики изменения объемов реализации газа за предыдущие годы и 9 месяцев 2014 года. В результате эксперты считают предложение ОАО «Газпром газораспределение Киров» обоснованным.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов прогноз экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности ОАО «Газпром газораспределение Киров» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» на 2015 год отражен в Приложении № 1 к экспертному заключению и определен предприятию по статьям расходов в следующих размерах:

1. Статья «Оплата газа по оптовой цене» определена в размере 76152,2 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 7112,1 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа из групповых резервуарных установок, ожидаемого объема потребления баллонного газа и оптовой ценой сжиженного газа для населения в 1 полу-

годии 2015 года 10480,4 руб./тонну и во 2 полугодии 2015 года с индексом роста 1,042 в размере 10920,6 руб./тонну.

2. Транспортные расходы по доставке газа железнодорожным транспортом определены в размере 27788,4 тыс. руб. исходя из фактически сложившейся стоимости железнодорожной перевозки за 9 месяцев 2014 года, индекса роста железнодорожных перевозок грузов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов (далее прогноз СЭР России) - 110 с 01.01.2015 года и объемов реализации сжиженного газа.

3. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению определены в сумме 255390,36 тыс. руб. или снижены на 12647,61 тыс. руб., по следующим элементам расходов:

3.1. Расходы на оплату труда снижены на 2275,91 тыс. руб. и определены в сумме 122661,84 тыс. руб. Расходы на оплату труда в 1 полугодии 2015 года определены исходя из установленной на 2 полугодие 2014 год среднемесячной заработной платы и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 545 штатных единиц, во 2 полугодии 2015 года проиндексирован на индекс потребительских цен 105,5 в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, (далее - прогноз СЭР России) и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 545 штатных единиц.

3.2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены исходя из фонда отплаты труда на 2015 год и фактически сложившейся ставки уплаты взносов на обязательное социальное страхование в размере 29,5 процентов от средств на оплату труда. Сумма расходов определена в размере 36185,24 тыс. руб. или снижена на 671,4 тыс. руб.

3.3. Материальные затраты по статье «Прочие материалы (энергия, ремонт)» определены в размере 9171,19 тыс. руб. исходя из установленных на 2014 год с учетом индекса цен производителей 104,9 согласно прогноза СЭР России или снижены на 212 тыс. руб.

3.4. Расходы по статье «Аренда (лизинг) имущества» определены в размере 3226,29 тыс. руб., в том числе: на лизинг 3002 тыс. руб. - в соответствии с графиком лизинговых платежей, на аренду имущества 205,613 тыс. руб. – в соответствии с планируемыми годовыми расходами на аренду групповых емкостных установок и сроком заключения договоров в марте 2015 года.

3.5. Расходы по статье «Аренда земли» снижены на 2188,71 тыс. руб. и определены в размере 3226,29 тыс. руб. исходя из фактически сложившихся расходов за 2013 год с учетом индексов цен производителей на 2014 и 2015 годы в соответствии с прогнозом СЭР России.

3.6. Расходы по статье «Страховые платежи» снижены на 567,45 тыс. руб. и определены в размере 1958,83 тыс. руб. исходя из фактически сложившихся расходов за 2013 год с учетом индексов цен производителей на 2014 и 2015 годы в соответствии с прогнозом СЭР России.

3.7. Расходы по статье «Прочие услуги сторонних организаций» определены в размере 7625,13 тыс. руб. исходя из установленных на 2014 год с учетом индекса цен производителей 104,9 согласно прогноза СЭР России или снижены на 3995,67 тыс. руб.

3.8. Расходы по статьям «Командировочные расходы» и «Охрана труда» определены в размере 3973,01 тыс. руб. исходя из установленных на 2014 год с учетом индекса цен производителей 104,9 согласно прогноза СЭР России и снижения численности персонала или снижены на 413,89 тыс. руб.

3.9. Расходы по статье «Канцелярские и почтово-телеграфные расходы» определены в размере 1546,23 тыс. руб. исходя из установленных на 2014 год с учетом индекса цен производителей 104,9 согласно прогноза СЭР России или снижены на 5,89 тыс. руб.

Экспертами проанализированы фактические расходы за 2013 год и ожидаемые за 2014 год расходы по статьям «Материалы», «Газ на собственные и технологические нуж-

ды», «Технологические (эксплуатационные) потери газа», «Амортизация основных средств», «Услуги средств связи», «Оплата вневедомственной охраны», «Аудиторские услуги», «Информационные услуги», «Расходы на капитальный ремонт» и «Налоги, включаемые в себестоимость» и включены в состав затрат в заявленном объеме.

4. Расходы из прибыли определены в сумме 3111,54 тыс. руб. или снижены на 46,79 тыс. руб., в связи с корректировкой размера выплат социального характера пропорционально корректировке фонда оплаты труда.

5. Выпадающие доходы приняты в размере 16710,65 тыс. руб., в том числе за 2012 год 12416,5 тыс. руб., за 2013 год 4294,15 тыс. руб. Заявленные выпадающие доходы за 2012 год снижены на 9113,7 тыс. руб. – на сумму превышения выплат социального характера над установленным тарифным решением размером.

Расчет размера стоимости услуг по доставке газа в баллонах до потребителя со складов промежуточного хранения.

Стоимость услуг по доставке газа в баллонах до потребителя со складов промежуточного хранения на 2015 год определена в размере 2,81 руб./кг. с НДС с 01.01.2015 по 30.06.2015 и 5,56 руб./кг. с НДС с 01.07.2015 по 31.12.2015.

Экономически обоснованные цены на сжиженный газ.

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

Расчет экономически обоснованных цен за единицу сжиженного газа, применяемых исключительно для расчета размера субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд, на 2015 год произведен по материалам экспертизы по установлению розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ОАО «Газпром газораспределение Киров» населению для бытовых целей на 2015 год.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2015 году определена экспертами в сумме 379153,16 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2015 года 175679,44 тыс. руб., 2 полугодие 2015 года 203473,72 тыс. руб.

В результате предлагаем установить экономически обоснованные цены за единицу сжиженного газа, применяемые исключительно для расчета размера субсидии из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение части недополученных доходов от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд на 1 полугодие 2015 года в следующих размерах:

- Газ сжиженный емкостной – 40,83 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах без доставки – 55,56 руб./кг без НДС;
- Газ сжиженный в баллонах с доставкой – 59,98 руб./кг без НДС.

Расчет розничных цен

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2015 году определена экспертами в сумме 379153,16 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2015 года 175679,44 тыс. руб., 2 полугодие 2015 года 203473,72 тыс. руб. (стоимость доставки газа включена в НВВ).

Размер необходимой компенсации убытков из бюджета Кировской области, возникших от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд ОАО «Газпром газораспределение Киров» при применении регулируемых розничных цен на 1 полугодие 2015 года, предусмотрен в областном бюджете в размере 82000 тыс. руб.

Учитывая особенности тарифного регулирования, отраженного в прогнозе социально-экономического развития и одобренного Правительством Российской Федерации, рост

розничных цен на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) с 01 июля 2015 года.

На 2 полугодие 2015 года размер розничных цен определен экспертами на экономически обоснованном уровне, рост розничных цен во 2 полугодии 2015 года составит 97,6 процентов к уровню 1 полугодия 2015 года.

Доходы от реализации сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств) прогнозируются в сумме 298092,07 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии 2015 года 94618,35 тыс. руб., во 2 полугодии 2015 года 203473,72 тыс. руб.

В результате произведенной экспертизы, эксперты предлагают утвердить следующие розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) на 2015 год:

№ п/п	Наименование продукции услуг	Единица измерения	руб./кг с НДС	
			с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года
1.	Газ сжиженный емкостной	руб./кг	25,95	51,28
2.	Газ сжиженный в баллонах без доставки	руб./кг	35,31	69,78
3.	Газ сжиженный в баллонах с доставкой	руб./кг	38,12	75,34

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

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить экономически обоснованные цены за единицу сжиженного газа, реализуемого населению для бытовых нужд, на 2015 год согласно приложению № 1.

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

2. Установить и ввести в действие на 2015 год розничные цены на сжиженный газ, реализуемый открытым акционерным обществом «Газпром газораспределение Киров» населению, для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пунктах 1, 2 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2015 года.

Приложение № 1
к решению РСТ
Кировской области

Экономически обоснованные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2015 год, руб./кг. без НДС

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года

1.	Газ сжиженный емкостной	руб./кг	40,83	43,46
2.	Газ сжиженный в баллонах без доставки	руб./кг	55,56	59,14
3.	Газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя	руб./кг	59,98	63,85

Приложение № 2
к решению РСТ
Кировской области

Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме заправки автотранспортных средств), на 2015 год, руб./кг. с НДС

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года
1.	Газ сжиженный емкостной	руб./кг	25,95	51,28
2.	Газ сжиженный в баллонах без доставки	руб./кг	35,31	69,78
3.	Газ сжиженный в баллонах с доставкой до потребителя	руб./кг	38,12	75,34

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
- Юридический адрес: 610000, г. Киров, ул.Спасская, 51
- ИНН 5260200603
- Руководитель: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - директор филиала Царегородцев Александр Геннадьевич, телефон: (8332) 62-76-50

– Система налогообложения базового периода: общепринятая

– Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая

Основным видом деятельности филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее по тексту – Филиал) является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

Анализ финансового состояния ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» за 2013 год

Фактический объем передаваемой потребителям электроэнергии (за минусом потерь) за 2013 год составил 5067,478 млн. кВтч.

Выручка от реализации за 2013 год составила 6320,1 млн. руб. или на 10,4 % больше, чем за 2012 год. В том числе выручка от реализации:

- Передача электроэнергии – 6142,6 млн. руб. (5632,8 млн. руб. за 2012 год);

- Технологическое присоединение к сетям – 135,3 млн. руб. (41,8 млн. руб. за 2012 год);
- от прочей деятельности – 42,2 млн. руб. (51,5 млн. руб. за 2012 год).
- Себестоимость за 2013 год составила 6079,0 млн.руб. или на 6,1% больше чем за 2012 год, включая управленческие расходы в размере 109,3 млн.руб. (117,9 млн.руб. за 2012 год).
- В том числе по реализации:
 - передача электроэнергии (с управленческими расходами) – 5972,7 млн. руб. (5628,2 млн. руб. за 2012 год);
 - технологическое присоединение к сетям – 71,2 млн. руб. (67,6 млн. руб. за 2012 год);
 - прочей деятельности – 35,2 млн. руб. (34,9 млн. руб. за 2012 год).
- Прибыль от продаж за 2013 год составил 241,1 млн. руб. В том числе от реализации:
 - прибыль от передачи электроэнергии – 169,9 млн. руб. (прибыль 4,6 млн. руб. за 2012 год);
 - прибыль от технологического присоединения к сетям – 64,1 млн. руб. (убыток 25,8 млн. руб. за 2012 год);
 - прибыль от прочей деятельности – 7,0 млн. руб. (прибыль 16,6 млн. руб. за 2012 год).

Сальдо прочих доходов и расходов сложилось отрицательным, убыток составил 107,2 млн. руб.

В результате прибыль предприятия за 2013 год составила 133,9 млн. руб.

Внеоборотные активы занимают 84,0 % в структуре всех активов общества – 3878,9 млн. руб. В том числе основные средства 3707,6 млн. руб. - (80,3% от всех активов филиала), незавершенное строительство 69,8 млн. руб. – (1,5% от всех активов), нематериальные активы 15,0 млн. руб. – (0,3% от всех активов), долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2013 отсутствуют.

За анализируемый период внеоборотные активы увеличились на 9,9 % или 350,4 млн. руб., это было вызвано ростом стоимости основных средств на 13,0 % и стоимости нематериальных активов при снижении стоимости незавершенного строительства на 55%.

Оборотные активы по состоянию на 31.12.2012 г. составили 736,9 млн. руб., что составляет 16,0% всех активов Общества. В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность (559,4 млн. руб.), запасы (161,4 млн. руб.) и долгосрочная дебиторская задолженность (2,9 млн. руб.) – 75,9%, 21,9% и 0,4% от оборотных активов соответственно.

За анализируемый период долгосрочная дебиторская задолженность снизилась на 61% или на 4,6 млн. руб., краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 7% или на 43,0 млн. руб., стоимость запасов увеличилась на 13% или на 18,6 млн. руб., размер денежных средств составил 0,24 млн. руб.

Таким образом, снижение стоимости оборотных активов за 2013 год на 6% (или 44,7 млн. руб.) вызван снижением стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности при небольшом росте запасов.

Собственный капитал на 31.12.2013 года имеет положительное значение – 134,1 млн. руб., это вызвано наличием чистой прибыли 133,9 млн. руб.

Поскольку ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Кировэнерго» является филиалом, размер уставного капитала и резервного капитала в балансе не указан.

Долгосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2013 составляют 29,7 млн. руб.

Поскольку ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Кировэнерго» является филиалом, размер займов и кредитов в балансе не указан.

Доля кредиторской задолженности в краткосрочных обязательствах составляет 10,9% (484,7 млн. руб.) в том числе:

- Перед поставщиками и подрядчиками 69,5% (337,0 млн. руб.);
- Перед персоналом 11,5% (55,6 млн. руб.);
- Перед внебюджетными фондами 8,2% (39,6 млн. руб.);
- По налогам и сборам 3,4% (16,5 млн. руб.);
- Перед прочими кредиторами, в том числе предоплата полученная 7,4% (36,0 млн. руб.).

За анализируемый период кредиторская задолженность увеличилась на 16,6% или 69,1 млн. руб., это произошло за счет увеличения всех видов задолженности.

Задолженность перед участниками по выплате дивидендов отсутствует.

Резервы предстоящих расходов увеличились на 4,5% и составили 62,2 млн. руб.

Остальную часть краткосрочных обязательств (3905,0 млн. руб. или 87,7 процентов от всех краткосрочных обязательств) занимают прочие краткосрочные обязательства – внутрихозяйственные расчеты).

В виду того, что «Кировэнерго» является филиалом ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет только промежуточный баланс (с учетом доли внутрихозяйственных расчетов в обязательствах филиала), оценить его финансовую устойчивость и ликвидность не представляется возможным.

Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2015 год

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее - Филиал) на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год проведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), и Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Расчет необходимой валовой выручки Филиала проведен экспертами методом доходности инвестированного капитала, в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых расходов Общества по регулируемым видам деятельности на 2015 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности филиала за 2013 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2015 год.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Сценарные условия) и предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Кировской области на 2015 год, утвержденных приказом ФСТ РФ от 09.12.2014 №296-э/2.

Приказом ФСТ России от 30.05.2012 № 132-э/1 «О согласовании Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала», согласованы долгосрочные параметры регулирования филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на долгосрочный период до 2017 года. Решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2014 №42/1-ээ-2014 с 1 января 2015 года пересмотрены долгосрочные параметры регулирования филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - базовый уровень операционных расходов.

Решением правления РСТ Кировской области от 18.07.2014 № 22/1-ээ-2014 утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год и необходимая валовая выручка Филиала на 2014 год.

Долгосрочные параметры регулирования, для расчета необходимой валовой выручки методом доходности инвестированного капитала для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» на 2015 год

Решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2014 №42/1-ээ-2014 внесены изменения в Решение правления РСТ Кировской области от 31.05.2012 № 23/2 о пересмотре долгосрочных параметров регулирования филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2015-2017 годы, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2015 год:

- 1) базовый уровень операционных расходов в размере 1 594 790 тыс.руб.;
- 2) индекс эффективности операционных расходов – 1,5%;
- 3) размер инвестированного капитала - 4942651,7 тыс.руб.;
- 4) чистый оборотный капитал 91850 тыс.руб.;
- 5) норма доходности инвестированного капитала, в том числе на «старый» капитал - 6 процентов и на «новый» капитал - 11 процентов;
- 6) срок возврата инвестированного капитала - 35 лет;
- 7) коэффициент эластичности расходов по количеству активов - 0,75;
- 8) норматив потерь электрической энергии – 7,4 процентов.

Перед началом долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов на 2015 год:

1) индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утверждаемый Министерством экономического развития Российской Федерации - 6,7 процентов;

2) количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности) – 126142,23;

3) расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (неподконтрольные расходы) в сумме 1 304 574,5 тыс.руб.;

4) расходы, предусмотренные согласованной в установленном порядке инвестиционной программой Обществом с Правительством Кировской области и утвержденной приказом Минэнерго России от 23.09.2014 № 635 на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 годы.

На 2015 год объем инвестиций определен в сумме 302 069 тыс.руб., в том числе:

- за счет амортизации 302 069 тыс.руб.;

- за счет прибыли – 0,0 тыс.руб.;

- за счет заемных средств - 0,0 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2015 год

Корректировка операционных расходов на 2015 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитывается с учетом корректировки на основе фактических значений параметров расчета тарифов последнего года, по которому могут быть рассчитаны фактические значения параметров расчета тарифов.

В соответствии с пунктом 19 ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Так при расчете подконтрольных расходов на 2013 год учитывался прогнозный индекс потребительских цен на основании Сценарных условий на 2013 год и плановый период 2014-2015 годы 105,4, фактический индекс потребительских цен за 2013 год составил 106,8 согласно Сценарным условиям на 2015 год и плановый период 2016-2017 годы.

Филиалом учтен индекс корректировки 107,54 (ИПЦ по Кировской области). Согласно Методическим указаниям для расчетов должен применяться индекс потребительских цен в соответствии со Сценарными условиями Минэкономразвития России (106,8).

Кроме того, согласно представленным расчетным материалам у Филиала увеличилось количество условных единиц оборудования с 123672,51 до 125157,92 у.е.

Также с указанным выше пунктом Методических указаний осуществляется корректировка планового объема подконтрольных расходов с учетом ИПЦ 106,7 в соответствии со Сценарными условиями от 26 сентября 2014 года и с учетом корректировки количества активов с 126712,31 у.е., учтенных в тарифном решении 2014 года, до 126142,23 у.е., планируемых к вводу в 2015 году.

Кроме этого, в соответствии с п.5 постановления № 750 Постановления Правительства РФ от 31.07.2014 г. РСТ Кировской области был пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов на 2011 г. и составил 1 594 790 тыс.руб. В соответствии с пунктами 34,38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов был установлен как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с проектом Методических указаний по определению базового уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

В результате подконтрольные расходы для филиала «Кировэнерго» на 2015 год определены экспертами в размере **1 957 544,5 тыс.руб. (Приложение № 1.)**

Корректировка неподконтрольных расходов на 2015 год

Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по Единой национальной электрической сети

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год определены в размере **642 599,27 тыс.руб.**, в том числе:

- плата на содержание сетей – 531494,58 тыс.руб., исходя из объема мощности 316,882 МВт, в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФСТ России от 27.11.2014 года № 276-э/1, и ставок платы за мощность на 2015 год, утвержденными приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3, в размере 134589,17 руб./МВт в мес. и 144686,52 руб./МВт в мес. соответственно на первое и второе полугодие 2015 года;

- оплата потерь в размере 111104,69 тыс.руб., исходя из ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в размере 1402,94 руб./кВтч и 1508,16 руб./кВтч на первое и второе полугодие 2015 года соответственно и объема потерь в сетях ЕНЭС в размере 76,175 млн.кВтч. в соответствии с нормативами потерь, утвержденными приказом Минэнерго от 26.09.2014 № 651

Плата за аренду имущества и лизинг

По расчету Общества планируемые расходы по данной статье в 2015 году составят в размере 60708,1 тыс.руб., учтено РСТ на 2015 год **60 708,1 тыс.руб.** Корректировка данной статьи не требуется, обосновывающие материалы представлены в полном объеме, кроме того экономическая обоснованность данных расходов подтверждена приказом ФСТ России по результатам досудебного спора по тарифному решению на 2014 год между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и РСТ Кировской области.

Налоги

По данной статье учитываются расходы по плате за землю, налог на имущество, прочие налоги и сборы.

По расчету Общества расходы по данной статье на 2015 год планируются в размере 38193,3 тыс.руб., в том числе налог на имущество 36013,3 тыс.руб. или выше учтенных в тарифном решении 8 010,2 тыс.руб. В соответствии с Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ в Налоговый кодекс внесены изменения в части отмены льготы по налогу на имущество на линии энергопередачи, а также сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью объектов электросетевого хозяйства. С 2013 года вводится налог на указанное имущество в размере 0,4 процента, на 2014 год - 0,7 процентов, на 2015 год – 1 процент. Налог на имущество рассчитан с учетом отмены льготы на объекты электроэнергетики с 2013 года и повышением ставки налога на 2015 год в соответствии со ст.380 Налогового кодекса РФ (1%). Кроме того, согласно налоговой декларации за 2013 год налог на нельготируемое имущество составил 18315,29 тыс. руб.

Таким образом эксперты определили налог на имущество в размере **36 013,3 тыс.руб.** исходя из факта 2013 года расчетного налога и исходя из среднегодовой стоимости основных средств ранее льготированного имущества и ставки налога 1%.

Расходы по налогу на землю планируются на уровне, учтенном в неподконтрольных расходах при перерегулировании НВВ на 2015 год в размере **2 102,8 тыс.руб.**

Расходы по прочим налогам и сборам эксперты предлагают учесть по данному элементу затрат сумму в размере **77,1 тыс.руб.** на уровне заявки филиала с учетом увеличения транспортного налога, ранее учтено расходов по данной статье 54,7 тыс.руб. Фактические налоговые декларации за 2013 год по всем видам налогов представлены в тарифной заявке филиала «Кировэнерго».

Отчисления на социальные нужды

Величина отчислений на социальные нужды на 2015 год Обществом рассчитана в сумме 358 716,0 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда, ставки ЕСН и ставки отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Экспертами отчисления на социальные нужды на 2015 год определены в размере **321 493,8 тыс.руб.** исходя из факта 2013 года с учетом ИПЦ 107,4 и 106,7 соответственно на 2014 и 2015 годы в соответствии со Сценарными условиями за вычетом суммы отчислений, учтенной в необходимой валовой выручке при расчете ставок платы за технологическое присоединение на 2015 год.

Налог на прибыль

Обществом заявлен налог на прибыль в размере 201031,7 тыс.руб., экспертами отклонен, так как данный элемент затрат рассчитывается от налогооблагаемой базы в шаблоне и составил **183 577,7 тыс.руб.**

Выпадающие доходы по льготной категории потребителей по технологическому присоединению

Предложение филиала «Кировэнерго» в размере 108383,92 тыс. руб, скорректировано.

При расчете ставок платы за технологическое присоединение, выпадающие доходы по льготной категории заявителей определены экспертами в размере **58 002,3 тыс.руб.** и учтены в неподконтрольных расходах в соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен и тарифов в электроэнергетике» при расчете тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, на 2015 год неподконтрольные расходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» определены в сумме **1304574,5 тыс.руб.** (Приложение № 1).

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за предыдущие периоды регулирования

В тарифной заявке на 2015 год филиалом «Кировэнерго» заявлено выпадающих доходов на сумму 497399 тыс.руб., в том числе:

- за 2013 год – 213858 тыс.руб.;
- за 2014 год – 283541 тыс.руб.;

Заявленные расходы, как выпадающие за 2014 год, к расчету не принимаются в полном объеме, так как нет факта отчетного периода.

За 2013 год:

- по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» заявлены выпадающие в сумме **15 340,4 тыс.руб.** На 2013 год в неподконтрольных расходах учитывались расходы на оплату услуг по сетям ОАО «ФСК ЕЭС» исходя из заявленной мощности без учета мощности ТСО, подключенных непосредственно к сетям ОАО «ФСК ЕЭС», в размере 1109092,4 тыс.руб., фактические расходы сложились в размере 1124432,8 тыс.руб. Эксперты рассмотрели данные расходы и принимают их в полном объеме;

- плата за аренду имущества и лизинг учитывается РСТ Кировской в полном объеме в размере **50 487,1 тыс.руб.**, т.к. возникли в результате необходимости аренды транспорта для производственной деятельности, кроме того обоснованность включения данного вида расходов как выпадающие подтверждена приказом ФСТ России по результатам рассмотрения досудебного спора между РСТ Кировской области и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» по тарифному решению на 2014 год;

- отчисления на социальные нужды в размере 39846,1 тыс.руб. обосновывается филиалом «Кировэнерго» фактической декларацией по страховым взносам, уплаченным в бюджет исходя из фактического фонда оплаты труда. Данные расходы учитываются РСТ Кировской области в размере **35 479,3 тыс.руб.** в соответствии с декларацией и с учетом исключения суммы отчислений, учтенной в тарифном решении на 2013 год и выпадающих доходах по льготному техприсоединению за 2013 год;

- налоги в сумме **289,5 тыс.руб.** как выпадающие, возникшие по причине фактически сложившихся расходов по уплате налогов выше планируемых;

- налог на прибыль за 2013 год заявлен Обществом в размере 82768,9 тыс.руб. на основании фактической декларации. РСТ Кировской на 2013 год налог на прибыль был утвержден в размере 51336,4 тыс.руб., соответственно выпадающие по данной статье приняты экспертами в размере **31 432,5 тыс.руб.**;

- выпадающие доходы в результате недополучения выручки в размере 164329,3 тыс.руб. Тарифным решением на 2013 год в соответствии с приказом ФСТ России о предельных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год РСТ Кировской области были утверждены котловые тарифы в рамках предельных максимальных уровней или ниже рассчитанных экономически-обоснованных тарифов.

В соответствии с предписанием КРУ ФСТ России и приказом ФСТ России от 30.11.2013 № 1519-э «О согласовании региональной службе по тарифам Кировской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФСТ России на 2013 год» решением правления РСТ Кировской области от 16.12.2013 № 47/1 утверждены экономически-обоснованные котловые тарифы исходя из экономически-обоснованной котловой валовой выручке, в том числе для филиала «Кировэнерго». До момента установления филиал «Кировэнерго» работал по заниженным тарифам, в результате чего у филиала «Кировэнерго» фактическая выручка сложилась ниже утвержденной экономически-обоснованной выручки на сумму **164 329,3 тыс.руб.** В соответствии с Методическими указаниями отклонения фактической выручки от плановой учитываются при регулировании на последующий период регулирования по итогам истекшего периода. Эксперты считают дан-

ные выпадающие доходы обоснованными и предлагают учесть для формирования выручки на 2015 год;

- выпадающие доходы в результате корректировки ОПЕХ за 2013 год по фактическому размеру у.е. и ИПЦ в размере **17 850 тыс. руб**

- выпадающие доходы от льготного техприсоединения за 2013 год заявлены филиалом в размере 27050,68 тыс.руб., в том числе: по льготной категории потребителей за 2013 год – 26982,1 тыс.руб.

Рассмотрев представленные выпадающие расходы эксперты предлагают учесть **14 643,46 тыс.руб.** дополнительно понесенных филиалом расходов по мероприятиям технологического присоединения для льготной категории потребителей в связи с увеличением фактического количества присоединений над плановым, и **162,7 тыс. руб.** выпадающих расходов связанных с предоставлением рассрочки платежа, которые в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике должны учитываться в тарифах на услуги по передаче электрической энергии;

За предыдущие периоды регулирования

- выпадающие доходы от льготного техприсоединения за 2012 год в размере 23523,85 тыс.руб. Рассмотрев представленные материалы эксперты предлагают учесть **13 326,01 тыс.руб.** дополнительно понесенных филиалом расходов по мероприятиям технологического присоединения для льготной категории потребителей в связи с увеличением фактического количества присоединений над плановым.

- филиалом заявлены неучтенные ранее индексы ИПЦ от выпадающих расходов от льготного техприсоединения за 2010 год, в размере 37893,44, которые были компенсированы в полном объеме заявки как выпадающие расходы в тарифном решении на 2014 год. Эксперты РСТ Кировской области считают данные расходы не подлежат компенсации в связи с прошедшим сроком давности их возникновения.

Итого признаны экономически обоснованными выпадающими доходами с учетом ИПЦ – **393 453,53 тыс.руб.**

Экономия учтенных средств в неподконтрольных расходах и котловой выручке

- по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год экономия составит **46 773,6 тыс.руб.** Экономия связана с пересмотром тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ФСК ЕЭС» на 2-е полугодие 2014 года.

- оплата услуг прочих ТСО за 2013 год в сумме **34 805,1 тыс.руб.** Экономия обусловлена тем, что в тарифно-балансовом решении необходимая валовая выручка была сформирована исходя из тарифов, рассчитанных из годовых показателей, но установленных на второе полугодие, фактически в первое полугодие действовали тарифы второго полугодия 2012 года;

- в соответствии с пунктом 26 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии. По расчетам филиала «Кировэнерго» экономия сложилась в сумме **33 064,3 тыс.руб.** исходя из факта 2013 года, что подтверждается также результатами проверки хозяйственной деятельности филиала, проведенной РСТ Кировской области в 2014 году. (Приложение № 3);

Итого экономия средств по итогам 2013 года – 114 643,0 тыс.руб., с учетом ИПЦ – **124549,53 тыс.руб.**

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки на 2015 год по фактическим данным завершеного периода определена в размере **268 904,0 тыс.руб.** (Приложение № 2).

В соответствии с п. 30 указанных выше Методических указаний органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода посредством сглаживания.

На 2015 год величина сглаживания определена в размере **193 270,0 тыс.руб.**

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2015 год для филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» определена в размере **4 566 676,5 тыс.руб.** с учетом услуг ОАО «ФСК ЕЭС» и без учета стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии (приложение № 3).

Собственная НВВ филиала «Кировэнерго», учитываемая для расчета «котловых» тарифов на 2015 год, определена в сумме **3 924 077,2 тыс.руб.** (Приложение № 4).

Транзит электроэнергии

В соответствии с п.49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее Методические указания), при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым пунктом 27 Методических указаний предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций) независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены (далее - единые (котловые) тарифы), производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

«Котлодержателем» средств по расчетам за услуги по передаче электрической энергии с организациями, оказывающими данные услуги для потребителей области, определено ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Расходы на возмещение услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям включены в необходимую валовую выручку на 2014 год для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей области (кроме сетевых организаций).

Затраты на возмещение «котлодержателем» оказываемых услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям экспертами определены исходя из рассчитанных индивидуальных тарифов для каждой сетевой организации в соответствии с п.52 Методических указаний и заявленной (присоединенной) мощности потребителей, присоединенных к электрическим сетям данных организаций без учета собственного потребления электроэнергии организаций – владельцев электрических сетей.

Сумма расходов по оплате услуг за содержание электрических сетей организациям – владельцам электрических сетей в «котловой» выручке определена экспертами в размере **1 419 167,17тыс.руб.** или с ростом на 10,9 процента от принятой в тарифном решении на 2014 год (Приложение № 4).

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии для всех сетевых организаций принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в **точках отпуска** (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организа-

ций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями при расчете ставки на оплату потерь электроэнергии не учитывался.

При расчетах между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2015 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации **в точках отпуска** (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Расчет единых «котловых» тарифов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям.

В соответствии с разделом VIII Методических указаний расчет экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии предусматривает расчет двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете на МВт в месяц заявленной мощности (Тсод.), руб./МВт в месяц;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Тпот.), руб./кВтч.

Тарифы на содержание дифференцируются по четырем уровням напряжения:

- высокое ВН (110кВ) и выше;
- среднее первое СН 1(35кВ);
- среднее второе СН 2 (20-1)кВ;
- низкое НН (0,4 и ниже)кВ.

Для расчета единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории области, балансы электрической энергии и мощности выполнены в соответствии с выпиской из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по Кировской области на 2015 год, утвержденного приказом ФСТ России от 27 июня 2014 года № 170-э/1, с учетом внесенных изменений приказом ФСТ России от 27 ноября 2014 года № 276-э/1 и п.55 Методических указаний.

В соответствии с п.55 Методических указаний с 2011 года оплата услуг по передаче электрической энергии потребителями, подключенными к шинам электростанций, по ставке на содержание осуществляется за весь объем заявленной мощности, что и учтено при расчете ставок на содержание на 2015 год. При расчете ставок на оплату технологического расхода (потерь) исключен плановый объем потребления электроэнергии с шин электростанций 418,9 млн.кВтч.

В соответствии с утвержденным Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности на 2015 год по Кировской области объем потребления составляет 6637,41 млн.кВтч., в том числе потери в региональных сетях 769,75 млн.кВтч., или ниже учтенных в тарифном решении на 2014 год на 0,2 процента.

Полезный отпуск конечным потребителям из сетей составит 5045,62 млн.кВтч. без учета потребления электроэнергии с шин электростанций и прямых потребителей «последней мили».

Расчет единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям выполнен в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования исходя из исходя из формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области.

Единые экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения за 1 МВт в месяц на 2015 год рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки **5 985 843,67 тыс.руб.**, (Приложение № 4) в том числе:

- на первое полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 2788858,51 тыс.руб.:

<i>Период/уровень напряжения</i>	<i>ВН</i>	<i>СН 1</i>	<i>СН 2</i>	<i>НН</i>
<i>Первое полугодие 2015 год</i>	154632,03	346968,23	754444,33	917893,42

- на второе полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3196985,16 тыс.руб.:

<i>Период/уровень напряжения</i>	<i>ВН</i>	<i>СН 1</i>	<i>СН 2</i>	<i>НН</i>
<i>2015 год</i>	188207,84	501372,76	904797,00	1125299,93

руб./МВт в месяц

Расчет единых «котловых» ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Технологический расход электрической энергии (потери) согласно утвержденному Сводному прогнозному балансу по Кировской области на 2015 год составит 769,75 млн. кВтч., в том числе:

- на первое полугодие – 401,4564 млн.кВтч.;
- на второе полугодие – 368,29 млн.кВтч.

Расчет единых «котловых» тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения выполнен в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на второе полугодие 2015 года выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь 769,75 млн.кВтч. Тариф покупки электрической энергии на 2015 год определен в размере 1953,4 руб./МВтч (без НДС), в том числе: на первое полугодие – 1830 руб./МВтч, на второе полугодие – 2088,0 руб./МВтч. и в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка», в размере 1796,8 руб./МВт.ч;

- среднегодовой сбытовой надбавки в размере 153,6971 руб./МВтч, рассчитанной исходя из сбытовых надбавок, которые будут действовать в первое и второе полугодие 2015 года, установленные соответствующими решениями правления РСТ Кировской области;

- прогнозной платы за услуги коммерческого оператора и ЗАО «ЦФЗ» в размере 1,3658руб./МВтч.;

- прогнозной платы за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,5852 руб./МВт.ч.

Расходы на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) при ее передаче экспертами определены в сумме **1 503 644,27 тыс.руб.**

Всего необходимая (котловая) валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на 2015 год определена в размере 7 489 487,95 тыс.руб. (Приложение № 4)

. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям с учетом перекрестного субсидирования.

При расчете размера платы за услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей экспертами использовались следующие данные:

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую с оптового рынка населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2015 год, утвержденные приказом ФСТ России от 05.12.2014 г. № 288-э/2.

- экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей и ставки на оплату потерь;

- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2015 год, установленные решением правления РСТ Кировской области в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФСТ России от 10.10.2014 №225-э/1, в следующих размерах:

- для городского населения с газовыми плитами: на 1-е полугодие – 3,08 руб./кВтч. (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 3,35 руб./кВтч. (с учетом НДС);

- для городского населения с электроплитами и сельского населения, а также приравненным к населению категориям потребителей, в отношении которых в соответствии с указанным выше решением правления РСТ Кировской области применяется понижающий коэффициент: на 1-е полугодие – 2,16 руб./кВтч (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 2,35 руб./кВтч (с учетом НДС).

На основании изложенного выше, рассчитаны экономически обоснованные единые «котловые» тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности) по уровням напряжений сетевыми организациями на территории Кировской области на 2015 год с календарной разбивкой по периодам, при этом на первое полугодие тарифы определены в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФСТ России, на второе полугодие с превышением предельных максимальных уровне, что обусловлено включением в необходимую валовую выручку сетевых организаций инвестиционной составляющей.

Предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год для потребителей Кировской области в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения ²				Диапазоны напряжения ²			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,84182	1,57056	1,98599	2,98836	0,96085	1,80065	2,25474	3,42492
1.2	Двухставочный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	515,89584	815,66868	1002,45891	1165,94591	611,57392	969,53062	1159,11046	1486,57025
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,07648	0,19340	0,27994	0,58215	0,08222	0,20791	0,30094	0,62769
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (с НДС)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,08005				-			
3	Население и приравненные к нему категории потребителей (с НДС)									
3.1	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				1,70765			
3.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				0,70763			
3.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				0,70763			
3.2	Приравненные к населению категории потребителей									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				1,61816			

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Нагорнов В.А., Кнутова М.С.

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

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области для потребителей услуг по передаче электрической энергии, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, в соответствии с приложением № 1 к настоящему решению.

2. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 31.05.2012 № 23/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области», изложив приложение № 3 в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Кировской области <1> <3>

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения ²				Диапазоны напряжения ²				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,84182	1,57056	1,98599	2,98836	0,96085	1,80065	2,25474	3,42492	
1.2	Двухставочный тариф										
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	515,89584	815,66868	1002,45891	1165,94591	611,57392	969,53062	1159,11046	1486,57025	
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,07648	0,19340	0,27994	0,58215	0,08222	0,20791	0,30094	0,62769	
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) ⁴										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,08005								
3	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) ⁵										
3.1	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч					1,70765				
3.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч					0,70763				
3.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч					0,70763				
3.4	Приравненные к населению категории потребителей										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч					1,61816				
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		тыс. руб.	Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
			707 412,36	51 857,02	196 460,21	149 501,58	823 023,65	50 420,60	186 752,55	196 791,03	
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации						НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации ¹				
							тыс. руб.				
1	2						3				
1	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"						4 566 676,54				
2	Горьковская дирекция ОАО «РЖД»						19 230,65				
3	ООО "РСК"						25 328,80				
4	Филиал "Волго-Вятский" ОАО "Оборонэнерго"						20 027,46				
5	ООО "Региональная распределительная сетевая компания"						23 260,73				
6	ОАО "Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники"						4 895,24				
7	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала						3 685,47				
8	ООО "Энергетическая компания Нововятского ЛПК"						5 437,41				
9	МУП ЖСК "Теплосети"						4 842,52				
10	ОАО «ЛЕПСЕ»						4 914,80				
11	ООО "Вебер", г. Кирово-Чепецк						0,00				
12	ООО "Востокэнерго"						2 933,07				
13	ОАО "Завод "Сельмаш"						2 367,87				
14	ОАО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"						2 566,99				
15	МУП ЖСК "Сети"						2 642,56				
16	ООО "Вятская сетевая компания"						611,99				
17	ОАО "Вятскополянский машиностроительный завод "Молот"						787,15				
18	ЗАО "Промуправление"						2 384,98				
19	ИП Михлин И.А.						2 419,44				
20	ОАО "Ново-Вятка"						2 413,36				
21	ООО "ЭнергоТранс-С"						2 301,00				
22	МКУП ЖСК "Коммунальник"						1 549,45				
23	МУП "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"						445 543,24				

1	2	3
24	ООО "Энергоинвест", г. Киров	557,45
25	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр Цепели"	5 236,39
26	ООО "Транзит", г. Киров	51,24
27	ООО "Октябрьский"	944,80
28	ООО "Транснефть-Электросеть-Сервис"	833,17
29	МУП "Куменский коммунсервис"	602,62
30	ООО "ЖКХ" г. Малмыж	392,33
31	ОАО «Аэропорт Победилово»	955,00
32	ООО "Радужинский завод ЖБИ"	530,96
33	ОАО "Коммуэнерго"	788 374,00
34	ОАО "Кировский завод по обработке цветных металлов"	60,92
35	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"	507,54
36	ООО "Вятэнергосервис"	451,16
37	ОАО "Кировский завод "Маяк"	627,67
38	Открытое акционерное общество "Завод минеральных удобрений Кирово-Чепецкого	201,40
39	ЗАО "Вятка-Торф"	313,98
40	ОАО "Вяткатехавторемонт"	77,39
41	ОАО Слободская "Агропромтехника"	44,87
42	ОАО "Нововятский лыжный комбинат"	165,53
43	ФГУП "Российская телевизионная и радиовещательная сеть"	34,65
44	ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»	1 433,00
45	ООО "Региональная сеть"	10 636,98
46	ООО «Сетевая Компания «ИнТехСервис»	3 355,98
47	ООО "ЭСО Зиновы"	2 121,06
48	ООО "ПромУниверсалЛес"	2 989,94
49	ООО ПКФ "Лель"	347,99
50	ООО "Молот-Оружие"	1 885,20
51	ООО "Кировский завод Лесмаш"	407,99
52	ООО "Энергостройгрупп"	6 670,41
53	ООО "Восточная энергетическая компания"	8 011,34
ВСЕГО		5 985 843,67

Приложение №2
к решению правления
РСТ Кировской области

**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА
ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь <*>
			млн. руб.
1.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья», филиал «Кировэнерго»	2015	4566,68
		2016	5342,58
		2017	5963,63

<*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО «ФСК».

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ Н.В. Беляева

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Н.В. Мальков _____ А.В. Вычегжанин

_____ Г.В. Троян _____ Т.Н. Кривошеина

_____ М.Л. Никонова

Секретарь правления _____ Т.А. Трегубова