

РусГидро

Чувашская энергосбытовая
компания

УТВЕРЖДЕН

решением годового Общего собрания
акционеров АО «Чувашская энергосбытовая
компания» 16.06.2017

Протокол от 19.06.2017 № 127/01

Годовой отчет Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» по результатам работы за 2016 год

Генеральный директор
Управляющей компании
АО «ЭСК РусГидро»
«14» апреля 2017г.



/В.А.Кимерин/

Главный бухгалтер
АО «Чувашская энергосбытовая компания»
«14» апреля 2017г.

/Е.И.Зотова/

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----------|
| Обращение к акционерам АО «Чувашская энергосбытовая компания» | 5 |
| Раздел 1. Развитие Общества..... | 7 |
| 1. 1. Об Обществе..... | 7 |
| 1. 2. Группа РусГидро | 8 |
| 1. 3. Стратегические цели | 8 |
| 1. 4. Управление рисками | 8 |
| 1.4.1. Региональные риски | 8 |
| 1.4.2. Рыночные риски..... | 9 |
| 1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок | 10 |
| 1.4.4. Риски изменения валютного курса | 11 |
| 1.4.5. Риск ликвидности..... | 11 |
| 1.4.6. Риски, связанные с деятельностью предприятия | 11 |
| 1.4.7. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества | 12 |
| 1.4.8. Кредитные риски | 13 |
| 1.4.9. Правовые риски | 14 |
| 1.4.10. Корпоративные риски | 16 |
| 1.4.11. Экологические и социальные риски..... | 17 |
| 1.4.12. Производственные риски | 17 |
| 1. 5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества | 17 |
| 1. 6. Основные достижения в 2016 году..... | 18 |
| 1. 7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году. | 21 |
| Раздел 2. Корпоративное управление | 22 |
| 2. 1. Работа органов управления и контроля..... | 22 |
| 2. 2. Уставный капитал..... | 27 |
| 2. 3. Структура акционерного капитала..... | 27 |
| 2. 4. Общество на рынке ценных бумаг | 28 |
| 2. 5. Корпоративное управление | 28 |
| 2. 6. Участие в других организациях | 28 |
| Раздел 3. Энергосбытовая деятельность | 30 |
| 3. 1. Основные производственные показатели Общества..... | 30 |
| 3.1.1. Основные производственные показатели Общества на розничном рынке электроэнергии. | 30 |
| 3.1.1.1. Динамика товарного отпуска и реализации электрической энергии (2014– 2016 г.г.) 30 | |
| 3.1.1.2. Структура задолженности за 2014–2016 г.г..... | 31 |
| 3.1.1.3. Основные потребители. | 34 |
| 3.1.2. Информация о покупной электроэнергии. | 36 |
| 3. 2. Клиентская политика..... | 40 |
| Раздел 4. Экономика и финансы | 42 |
| 4. 1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества... 42 | |
| 4. 2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества. | 43 |
| 4. 3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества. | 45 |
| 4. 4. Анализ дебиторской задолженности | 48 |
| 4. 5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .48 | |
| 4. 6. Распределение прибыли и дивидендная политика | 49 |
| Раздел 5. Инвестиции. | 50 |
| 5. 1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений | 50 |

| | |
|---|-----------|
| Раздел 6. Инновации..... | 52 |
| 6.1. Инновации..... | 52 |
| Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2016 год | 53 |
| Приложение 2. Заключение Аудитора..... | 62 |
| Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии | 64 |
| Приложение 4. Сделки Общества | 65 |
| Приложение 5. Состав Совета директоров в 2015/2016 корпоративном году. | 66 |
| Приложение 6. Справочная информация для акционеров | 68 |

Глоссарий

| | |
|----------|---|
| АИИС КУЭ | Автоматизированная информационно – измерительная система коммерческого учета электроэнергии |
| БР | (Балансирующий рынок) Сфера обращений отклонений, определенных в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы и (или) определенных по факту производства/потребления электрической энергии на основе данных коммерческого учета. |
| ВЛ | Воздушные линии электропередач |
| ГП | (Гарантирующий поставщик) Энергоснабжающая организация, которая по характеру своей деятельности обязана заключить договор, регулирующий поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, с каждым, кто к ней обратится. |
| ДПС | Дополнительные платные сервисы |
| ЕКДПС | Единый классификатор дополнительных платных сервисов |
| ИКУ | Исполнители коммунальных услуг |
| КПЭ | Ключевые показатели эффективности |
| МО | Межрайонное отделение Общества |
| НВВ | Необходимая валовая выручка организации для осуществления регулируемой деятельности |
| ОРЭМ | Оптовый рынок электроэнергии и мощности |
| ПУ | Приборы учета |
| РРЭ | Розничный рынок энергии |
| РП | Распределительный пункт |
| РСВ | (Рынок на сутки вперед) Система отношений в рамках ценовых зон оптового рынка электроэнергии между Участниками оптового рынка и ФСК, связанная с поставкой/ потреблением электроэнергии в объемах, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. |
| СДД | Свободный двусторонний договор |
| СДЭМ | Свободный договор купли-продажи электроэнергии и мощности |
| ФАС | Федеральная антимонопольная служба |
| ЦБ РФ | Центральный банк Российской Федерации |

Обращение к акционерам АО «Чувашская энергосбытовая компания»

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги деятельности компании в 2016 году, в первую очередь особую благодарность хочется выразить всем тем, кто самым активным образом способствовал и внес наибольший вклад в стабильную работу АО «Чувашская энергосбытовая компания», – акционерам, коллективу и ответственным деловым партнерам компании.

Как и в предыдущие годы, в 2016 году АО «Чувашская энергосбытовая компания», гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Чувашской Республики, по-прежнему является надежным партнером, обеспечивающим бесперебойное энергоснабжение потребителей региона. Рост полезного отпуска электрической энергии по отношению к показателю 2015 года составил 0,2%. Подобное замедление обусловлено ухудшением экономической ситуации на обслуживаемой территории. Объем продаж Общества на розничном рынке электроэнергии при этом вырос на 12,2% и составил почти 11,5 млрд руб. Таким образом, в конечном счете грамотно выстроенная работа с потребителями и клиентоориентированная политика стали причиной недопущения ухода потребителей и сохранения Обществом занимаемых позиций на розничном рынке региона.

В сложившихся экономических условиях основной точкой приложения внимания, времени и сил коллектива Общества стал вопрос дебиторской задолженности предприятий и организаций Чувашии за электрическую энергию. Для улучшения ситуации в этом направлении Обществом предпринят ряд мер, в том числе усилена претензионно-исковая работа.

Основным должником были и остаются предприятия ООО «ККУ «Концерн «Тракторные заводы». В декабре 2016 года с менеджментом группы предприятий достигнуто соглашение о погашении имеющейся задолженности и оплате текущего потребления.

Планомерная работа ведется Обществом в целях совершенствования и повышения качества обслуживания частных клиентов. В январе 2016 года начал работу новый офис обслуживания клиентов компании в г.Чебоксары. Это первый дополнительный пункт обслуживания в столице Чувашии. В июле открылся новый офис Канашского межрайонного отделения, соответствующий современным требованиям и стандартам обслуживания клиентов.

В апреле на сайте ЧЭСК запущен в промышленную эксплуатацию «Личный кабинет клиента».

С сентября 2016 года частные клиенты Алатырского, Батыревского, Канашского, Новочебоксарского, Чебоксарского отделений ЧЭСК могут осуществлять платежи в адрес ЧЭСК через офисы и платежные терминалы АКБ «Чувашкредитпромбанк» ПАО.

В рамках принятой ПАО «РусГидро» Концепции развития дополнительных услуг АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2016 году продолжило развитие ряда видов деятельности по следующим направлениям:

- энергоэффективность и энергосбережение в сфере потребления – Общество проводило комплексные энергетические обследования для объектов Чувашской Республики, подготавливало для предприятий и организаций энергетические паспорта и программы энергосбережения;

- в рамках актуализации Единого классификатора дополнительных платных сервисов и прейскуранта ДПС Обществом производилось расширение перечня предоставляемых услуг и товаров. На конец 2016 года прейскурант ДПС включал 99 услуг и 141 товарную позицию;

- по регулируемым ДПС (оказание услуг жилищно-коммунального хозяйства) площадь 48 обслуживаемых многоквартирных домов составила почти 200 тыс. кв. м.

- утверждена Программа развития дополнительных платных сервисов Общества на 2017-2019 годы

Перспективными задачами нашей организации на 2017 и последующие годы являются:

- сохранение имеющихся клиентов и привлечение к сотрудничеству новых партнеров;
- увеличение доходной части Общества по основному и прочим видам деятельности;
- совершенствование качества и расширение спектра услуг, предоставляемых абонентам, включая развитие современных – интерактивных и мобильных – каналов взаимодействия;
- развитие новых видов работ и услуг, обеспечение их прибыльности.

В 2017 году АО «Чувашская энергосбытовая компания» продолжит открытый диалог с акционерами, инвесторами, отраслевыми партнерами, государственными органами власти и потребителями для эффективного взаимодействия, улучшения производственных и финансовых результатов.

Председатель Совета директоров
АО «Чувашская энергосбытовая компания»



А.О.Муравьев

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

01 января 2005 года на основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Чуваэнерго» от 27 апреля 2004 года о реорганизации Общества в форме выделения и решения Совета директоров ОАО «Чуваэнерго» от 27 декабря 2004 года о завершении реорганизации Общества, состоялась государственная регистрация ОАО «Чувашская энергосбытовая компания».

В настоящий момент единственным акционером Общества является дочернее общество ПАО «РусГидро» - Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» (АО «ЭСК РусГидро»).

С 01 декабря 2012 года Советом директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» одобрен договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации - АО «ЭСК РусГидро».

В настоящее время в структуру Компании входят исполнительный аппарат и 8 межрайонных отделений (Алатырское, Батыревское, Канашское, Новочебоксарское, Шумерлинское, Цивильское, Чебоксарское, Ядринское).

Фактическая численность персонала АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2016 году составила 452 человек, среднесписочная численность работающих - 422 человек.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является Гарантирующим поставщиком на территории Чувашской Республики и осуществляет поставку электрической энергии во всех районах и городах Чувашской Республики.

Структура потребителей электрической энергии охватывает весь перечень отраслей народного хозяйства – от бытовых потребителей, гаражных кооперативов и садоводческих хозяйств до промышленных предприятий и организаций жилищно-коммунального комплекса, вследствие чего на АО «Чувашская энергосбытовая компания» возложена большая ответственность перед потребителями за качество, надежность предоставляемых услуг.

Доля рынка сбыта электрической энергии по итогам 2016 года составила 71,23% в общем объеме потребления региона.

В настоящее время на региональном рынке присутствует конкуренция между Гарантирующим поставщиком и иными энергосбытовыми организациями (ОАО «Межрегионэнергосбыт», ООО «РегионЭнергоКонтракт», ООО «Магнитэнерго», ООО «НЭСК», ООО «НижегородЭнергоТрейд», ООО «Русэнергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Региональная энергетическая компания», ООО «РН-Энерго», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», ООО «Мосэнергосбыт»), деятельность которых осуществляется как на территории Республики, так и за ее пределами.

В 2016 году покупку электрической энергии на оптовом рынке самостоятельно либо через иные энергосбытовые организации осуществляли следующие потребители, в предыдущих годах обслуживаемые у АО «Чувашская энергосбытовая компания»: ОАО «РЖД», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ПАО «Химпром», ОАО «СЗМН», ЗАО «Тандер», ООО «Метро Кэш энд Керри», ОАО «Букет Чувашии», АО «АМЗ», ЗАО ССК «Чебоксарский» (до 1.05.2017г.), АО «Чувашкабель».

Значительный рост полезного отпуска в АО «Чувашская энергосбытовая компания» наблюдается за последние 3 года по категории потребителей «физические лица».

1. 2. Группа РусГидро

С 23.04.2008 Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Единственным акционером Общества является дочернее общество ПАО «РусГидро» - Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро».

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 38,9 ГВт.

1. 3. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

Стратегическими целями являются:

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Общество стремится к росту надежного, эффективного и сбалансированного обеспечения потребителей (покупателей) электрической энергией.

1. 4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

1.4.1. Региональные риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития. Финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объемы, в том числе иностранных инвестиций в Чувашскую Республику и оказать отрицательное воздействие на регион. Кризисные явления в экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы. Нестабильность внешних

условий, снижение кредитных рейтингов и рост инфляционной нагрузки способствуют снижению экономической активности в регионах, увеличению стоимости кредитных средств, обуславливают риск роста объема дебиторской задолженности потребителей Общества.

Чувашская Республика входит в число регионов с умеренным риском инвестиционной привлекательности. Вне зависимости от кризисных явлений ключевыми направлениями инвестиционной политики в Чувашской Республике являются создание благоприятного инвестиционного климата, развитие инвестиционной деятельности организаций реального сектора экономики.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможностью военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, проведения крупномасштабных забастовок в регионе оцениваются как маловероятные.

Региональные риски минимальны. К региональным рискам можно отнести вмешательство органов власти, судебных и правоохранительных органов в деятельность Общества, не всегда позволяющее в полном объеме исполнять действия в интересах Общества.

Общество тесно взаимодействует с республиканскими органами власти с целью снижения влияния региональных рисков, а также с целью получения дополнительного эффекта при работе с организациями, финансируемыми из средств бюджетов различного уровня, с предприятиями жилищно-коммунального комплекса и прочими потребителями электрической энергии.

В случае негативных изменений ситуации в стране в целом и регионе, Общество будет проводить соответствующие мероприятия, направленные на сохранение своих позиций на региональном рынке.

1.4.2. Рыночные риски

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является гарантирующим поставщиком на территории Чувашской Республики и осуществляет поставку электрической энергии и мощности во всех районах и городах Чувашской Республики. Поставка электрической энергии и мощности осуществляется как конечным потребителям на их собственные нужды, включая население, так и сетевым организациям на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в их сетях.

На деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» могут оказать влияние следующие риски:

1) Уход потребителей АО «Чувашская энергосбытовая компания» на оптовый рынок самостоятельно, либо переход на обслуживание к иным энергосбытовым компаниям. При переходе к независимым энергосбытовым компаниям крупных и платежеспособных клиентов у Общества возникают риски кассовых разрывов при непоступлении денежных средств от потребителей электрической энергии и обязательствами Общества при расчетах на оптовом рынке энергии, что может привести к возникновению финансовых рисков, с сетевыми организациями и прочими контрагентами. Также возникает риск снижения необходимой валовой выручки, риск увеличения размера сбытовой надбавки в отношении подгрупп потребителей с максимальной мощностью свыше 670 кВт что снижает конкурентоспособность АО «Чувашская энергосбытовая компания» на розничном рынке электрической энергии Чувашской Республики. В этой связи Обществом разрабатывается и реализуется следующий комплекс мероприятий:

– развитие системы оказания дополнительных платных услуг всем категориям потребителей;

– стандартизация и повышение качества обслуживания потребителей, разработка единых стандартов обслуживания потребителей, внедрение системы обслуживания потребителей (очное посредством системы дополнительных офисов и центров обслуживания клиентов, и заочное развитие интернет-приемных и т.п.), развитие интерактивных форм обслуживания клиентов;

– внедрение современных систем оплаты;

2) Влияние кризисных явлений, проявившихся в конце 2014 года, на платежи потребителей электрической энергии. Особую нагрузку на Общество с неплатежами несут предприятия ООО «ККУ Концерн «Тракторные заводы», неоплаченное потребление которых привело к росту задолженности по итогам 2016 г. в сумме 1 480,06 млн.руб.

3) Деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» как Гарантирующего поставщика на территории Чувашской Республики является регулируемой, величина сбытовой надбавки утверждается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. В условиях ограничения Правительством РФ роста тарифов и сбытовой

надбавки возникает риск неучета дополнительных затрат в НВВ Общества, таких как обслуживание кредитов, привлеченных с целью своевременного исполнения обязательств перед поставщиками, оборотные средства, необходимые для исключения кассовых разрывов в платежах потребителей, создание резерва по сомнительной задолженности Общества, оплата пеней, возникающих при несвоевременных расчетах с сетевыми организациями, и прочие расходы.

4) Санкции за несвоевременную оплату обязательств. В случае несвоевременного исполнения обязательств по оплате возможно начисление пеней, также применение механизма предоставления финансовых гарантий, лишение статуса участника ОРЭМ и как следствие потеря статуса Гарантирующего поставщика. Пути решения - соблюдение установленных сроков платежей и расчета и проверки обоснованности предъявляемых сумм.

5) Проблемы качественного планово-почасового планирования энергопотребления. Пути решения – краткосрочное, среднесрочное прогнозирование на основе статистических данных фактического потребления за предыдущие периоды, а также своевременный сбор информации от крупных потребителей Общества. Необходимость самостоятельной разработки методик прогнозирования.

6) В результате влияния механизмов рыночного ценообразования возможен рост цен на РСВ и БР. Пути решения – заключение СДД на электроэнергию с контрагентами на оптимальных для Общества условиях, рассмотрение взаимовыгодных предложений с целью хеджирования рисков.

7) Общество не может повлиять на цены Балансирующего рынка, несмотря на то, что в правилах ОРЭМ предусмотрен ценовой контроль путем принятия предельного уровня цен и контроля ФАС.

8) Рост цен на рынке мощности. Пути решения – заключение СДЭМ на мощность с контрагентами на оптимальных для Общества условиях, рассмотрение взаимовыгодных предложений.

9) Появление на территории Чувашской Республики новых энергосбытовых компаний, планирующих осуществлять поставку электрической энергии (мощности) существующим потребителям Общества.

1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество в 2016 году использовало кредитные средства коммерческих банков, при возникновении кассовых разрывов, но в связи с неплатежами предприятий Концерна «Тракторные заводы», невозможно было нарастить долговую нагрузку до требуемого уровня в условиях отказа большинства кредиторов от предоставления финансирования без поручительства ПАО «РусГидро». Таким образом, изменение процентных ставок, а также возможность получения кредитных средств, оказывает существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Банкротство потребителей провоцирует увеличение у Общества безнадёжной дебиторской задолженности. В свою очередь дебиторская задолженность относится к высоколиквидным активам организаций, обладающим повышенным риском. Увеличение простроченной дебиторской задолженности ведет к росту процентных ставок по заемным средствам, что приводит к увеличению данного риска.

В течение 2016 года Общество привлекало кредиты под 14,50%.

Данный вид риска оказал заметное влияние на общую финансово-хозяйственную деятельность Общества, и на ее финансовый результат по итогам 2016 года. Общая сумма выплаченных по кредитам процентов составила 76 581 тыс. руб., что ниже показателя 2015 года на 12%.

Ситуация на конец 2016 года свидетельствует о том, что зависимость Общества от заемных и кредитных ресурсов в краткосрочной и среднесрочной перспективе будет оставаться заметно высокой. Неоднозначная политическая ситуация в мире и связанная с ней экономическая конъюнктура, рост дебиторской задолженности потребителей будут оказывать негативное влияние на рынок капитала и процентные ставки по кредитам. Следовательно, данный вид рисков будет оказывать заметное влияние на текущую финансово-хозяйственную деятельность Общества и на ее финансовый результат в среднесрочной перспективе.

Для снижения зависимости от заемных и кредитных ресурсов Общество разработало ряд мероприятий по управлению дебиторской задолженностью, направленных на снижение данной

задолженности. Реализация данных мероприятий увеличит приток денежных средств и позволит снизить кассовые разрывы.

По итогу 2016 года все кредитные линии Общества были погашены за счет группового заимствования по фиксированным ставкам, дальнейший контроль данного риска состоит в качественном выборе банков-контрагентов для заключения кредитных линий.

1.4.4. Риски изменения валютного курса

Валютные риски – опасность валютных потерь, связанных с изменением курса иностранной валюты по отношению к национальной валюте при проведении внешнеторговых, кредитных, валютных операций. Так как Общество не является участником международных экономических отношений, данный вид рисков не актуален для предприятия.

1.4.5. Риск ликвидности

Риск ликвидности - это риск возникновения убытков вследствие неспособности предприятия обеспечить исполнение своих обязательств в полном объеме. К этим же убыткам необходимо относить упущенную выгоду, связанную с отвлечением ресурсов для поддержания ликвидности.

В отчетном году Общество не сохранило достаточную финансовую самостоятельность: коэффициент концентрации собственного капитала составил 0,04 п.п. (рекомендуемый показатель – не менее 0,15 п.п.). Снижение данного показателя связано с ростом:

- непокрытого убытка прошлых лет на 234 298,2 тыс. руб.;
- долга по займам и кредитам, выданным Обществу в отчетном периоде для покрытия кассовых разрывов, вызванных неплатежами предприятий Концерна «Тракторные заводы».

Задолженность предприятий Концерна «Тракторные заводы» за 2016 увеличилась. Просроченная дебиторская задолженность предприятий Концерна «Тракторные заводы» по состоянию на 31.12.2016 составила 1 480,06 млн. руб.

С учетом изложенного, риск ликвидности остается существенным для Общества.

1.4.6. Риски, связанные с деятельностью предприятия

Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики Российской Федерации, при этом одной из наиболее важнейших. Потребители Общества располагаются на территории Чувашской Республики. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики республики и государства в целом, а также в определенной степени – климатическими и погодными (среднегодовая температура) условиями.

Энергосбытовая деятельность уже является одним из наиболее конкурентных сегментов электроэнергетической отрасли. В настоящее время на региональном рынке присутствует конкуренция между Гарантирующим поставщиком и иными энергосбытовыми организациями, деятельность которых осуществляется как на территории Республики, так и за ее пределами.

В 2016 году начали осуществлять покупку электрической энергии на оптовом и розничном рынке самостоятельно либо через иные энергосбытовые организации следующие потребители, в предыдущих годах обслуживаемые у АО «Чувашская энергосбытовая компания: ООО «УК ЭКРА», ООО «УК Новочебоксарский грузовой порт», ООО «Новочебоксарский грузовой порт», ОАО «Чебоксарский трубный завод», ПАО «Мегафон», ООО «ЖБК №9», ООО «Керамика» г.Новочебоксарск, ООО «Керамика» г. Чебоксары.

В нормативно-правовых актах с каждым годом упрощается процедура выхода потребителя на оптовый рынок энергии. В связи с этим Общество проводит активную деятельность по снижению вероятности ухода крупных потребителей к другим энергосбытовым компаниям.

Пути решения проблемы: внедрение новых видов услуг, снижение (перераспределение) величины сбытовой надбавки по подгруппам прочих потребителей и населению, рассмотрение возможности индивидуального подхода к потребителю. Также рассматривается вопрос о привлечении ранее ушедших потребителей путем предоставления более привлекательных условий обслуживания.

Деятельность Гарантирующего поставщика является регулируемой и осуществляется в соответствии с действующим законодательством. В связи со значительным объемом принятых

законодательных актов в области электроэнергетики возникает риск принятия противоречивых методик и правил определения объемов и стоимости потребления электрической энергии, а также оказанных потребителю в процессе энергоснабжения услуг, в результате чего возникают разногласия как с потребителями, так и с организациями, оказывающими услуги по передаче электроэнергии и иные услуги. Имеется существенный риск неполучения денежных средств, учтенных в сбытовой надбавке для Общества. Пути решения – инициирование перед органами законодательной власти внесения изменений в принятые акты для исключения противоречий.

1.4.7. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества

Основным видом деятельности Общества является покупка и реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

Основные принципы и методы регулирования тарифов (цен) на электрическую энергию определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Порядок формирования нерегулируемых цен и их применения на розничном рынке определяется Основными положениями функционирования розничных рынков, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.

Установление регулируемых тарифов (цен) осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральными законами «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», «Об электроэнергетике» и нормативными правовыми актами, устанавливающими правила функционирования оптового и розничных рынков.

При установлении регулируемых тарифов (цен) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, регулирующие органы принимают решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Немаловажным фактором, способным повлиять на деятельность Общества, является принятие законодательных актов, направленных на изменение порядка расчетов, взаимоотношений с потребителями электрической энергии. Учитывая специфику и сложность понимания ряда принимаемых документов, возникает вероятность отказа потребителя от уплаты за электрическую энергию, что приводит к судебным разбирательствам и затягиванию процесса сбора денежных средств. При этом обязательства по своевременной оплате в адрес сетевых, генерирующих и прочих компаний остаются.

Повышение цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, отсутствие денежных средств у потребителей-юридических лиц и населения в условиях восстановления экономики после прошедшего финансового кризиса может привести к увеличению стоимости поставки электрической энергии, а также к неготовности и неспособности потребителей оплачивать потребленные энергоресурсы в полном объеме, что приведет к неплатежам за покупную электроэнергию (мощность) и за услуги по передаче электрической энергии.

Пути решения – прогнозирование цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, прогнозирование поступления денежных средств от потребителей-юридических лиц и населения. При возникновении просроченной задолженности – ведение претензионно-исковой

работы, применение процедуры ограничения энергопотребления и прочие мероприятия (заключение соглашений о зачете дебиторской задолженности, договоров уступки права требования и т.д.).

1.4.8. Кредитные риски

Кредитный риск является наиболее распространенным видом финансового риска и представляет собой возможность потерь вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства.

Банкротство потребителя Общества провоцирует увеличение безнадежной дебиторской задолженности. В свою очередь дебиторская задолженность относится к высоколиквидным активам организаций, обладающим повышенным риском. Увеличение просроченной дебиторской задолженности ведет к привлечению дополнительных заемных средств, что приводит к увеличению кредитного риска.

Большой объем просроченной и безнадежной дебиторской задолженности существенно увеличивает затраты на обслуживание заемного капитала, повышает издержки Общества, что влечет уменьшение фактической выручки, рентабельности и ликвидности оборотных средств, а значит и негативно сказывается на финансовой устойчивости, появлению финансовых потерь.

По имеющейся на 31.12.2016 просроченной дебиторской задолженности 728,48 млн.руб создан резерв лишь на 186,91 млн.руб. Остальная часть дебиторской задолженности оценивается Обществом как возвратная.

В 2016 году в связи с неплатежами предприятий Концерна «Тракторные заводы» (просроченная дебиторская задолженность предприятий Концерна «Тракторные заводы» по состоянию на 31.12.2016 составила 1 480,06 млн. руб.), невозможно было нарастить долговую нагрузку до требуемого уровня в условиях отказа большинства кредиторов от предоставления финансирования без поручительства ПАО "РусГидро".

Во избежание неплатежей ведется постоянный оперативный мониторинг расчетов. При возникновении просроченной задолженности Общество пользуется всем арсеналом юридических и экономических мер воздействия.

Таблица

Кредитный портфель на 31.12.2016

Таблица 1.

| Кредитор | Информация по договору о привлечении заемных средств | | | | | Процентная ставка, % годовых | Сумма задолженности на отчетную дату, тыс.руб. | Обеспечение | | Вид заимствования (внешний/внутригрупповой) |
|----------------------------------|--|---------------------------|--------------------------|--|-------|------------------------------|--|-------------|-----------------|---|
| | Тип заимствований | Номер кредитного договора | Дата заключения договора | Дата окончания действия договора/погашения задолженности | Вид | | | Сумма | | |
| Центральный филиал ОАО АБ Россия | возобновляемая кредитная линия | №00.02-2/01/092/16 | 21.11.2016 | 19.02.2017 | 14,5% | 50 000 | Поручительство | | Внешний | |
| Центральный филиал ОАО АБ Россия | возобновляемая кредитная линия | №00.02-2/01/092/16 | 14.12.2016 | 14.03.2017 | 14,5% | 15 000 | Поручительство | | Внешний | |
| Центральный филиал ОАО АБ Россия | возобновляемая кредитная линия | №00.02-2/01/092/16 | 21.12.2016 | 21.03.2017 | 14,5% | 135 000 | Поручительство | | Внешний | |
| Центральный филиал ОАО АБ Россия | возобновляемая кредитная линия | №00.02-2/01/092/16 | 28.12.2016 | 28.03.2017 | 14,5% | 200 000 | Поручительство | | Внешний | |
| АО "ЭСК РусГидро" | Договор займа | №12/14-2016 | 15.07.2016 | до востребования | 13,0% | 500 000 | без обеспечения | | внутригрупповой | |

| Кредитор | Информация по договору о привлечении заемных средств | | | | Процентная ставка, % годовых | Сумма задолженности на отчетную дату, тыс.руб. | Обеспечение | | Вид заимствования (внешний/внутригрупповой) |
|----------------------------|--|---------------------------|--------------------------|--|------------------------------|--|-----------------|-------|---|
| | Тип заимствований | Номер кредитного договора | Дата заключения договора | Дата окончания действия договора/погашения задолженности | | | Вид | Сумма | |
| АО "ЭСК РусГидро" | Договор займа | №12/50-2016 | 27.12.2016 | 28.02.2017 | 12,6% | 110 000 | без обеспечения | | внутри-групповой |
| Итого по внешним займам | | | | | | 400 000 | | | |
| Итого по внутренним займам | | | | | | 610 000 | | | |

Таблица 2.

| Кредитор | Информация по договору о привлечении заемных средств | | | | Процентная ставка, % годовых | Сумма задолженности на отчетную дату | Обеспечение | | Вид заимствования (внешний/внутригрупповой) |
|-------------------|--|-----------------------------|--------------------------|--|------------------------------|--------------------------------------|-----------------|-------|---|
| | Название договора | З.Номер кредитного договора | Дата заключения договора | Дата окончания действия договора/погашения задолженности | | | Вид | Сумма | |
| АО ЭСК "РусГидро" | заям | 12/41-2015 | 13.11.2015 | 17.12.2015 | 13% | 100 000 | без обеспечения | | внутри-групповой |

1.4.9. Правовые риски

Основой правового регулирования деятельности энергосбытовых организаций (гарантирующих поставщиков) в настоящее время являются:

- Федеральный закон №35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон №36-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. №529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 г. №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)";

- Постановление Правительства РФ от 06.05.2011г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства РФ от 14.02.2012 г. №124 «О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами для целей оказания коммунальных услуг»;

- Постановление Правительства РФ от 28.03.2012 г. №253 «О требованиях к осуществлению расчетов за ресурсы, необходимые для предоставления коммунальных услуг»;

- Постановление Правительства РФ от 10.02.2014 №95 «О внесении изменений в акты Правительства РФ в части обязанности Гарантирующих поставщиков заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) потребителями электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителями электрической энергии»;

- Постановление Правительства РФ от 23.05.2006 N 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме"

- и иные нормативно-правовые акты.

Подзаконные нормативно-правовые акты, принятые в последние годы с целью конкретизации положений федеральных законов об энергоснабжении, устранили ряд существенных пробелов в области правового регулирования деятельности энергосбытовых компаний. Однако несовершенство системы и содержания подзаконных актов порой является существенным риском, влияющим на деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания».

В силу пп. а) п. 36 ранее действовавших Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства от 31.08.2006г. №530, с 01 сентября 2006 года АО «Чувашская энергосбытовая компания» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Чувашской Республики. Указанный статус влечет за собой обязанность заключить договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии с каждым, кто находится в зоне деятельности данного ГП, а также соблюдение целого ряда обязательств (их нарушение может привести к досрочному лишению статуса ГП).

Правовые риски в деятельности Общества возникают в ситуации неопределенности, которая свойственна режиму правового регулирования в отдельных моментах взаимоотношений в электроэнергетике. Подобная неопределенность может привести к убыткам субъектов электроэнергетики, в том числе и Общества, когда они добросовестно заблуждаются относительно применимости определенных правовых норм.

С целью устранения неясностей правового характера и минимизации правовых рисков, Общество взаимодействует как напрямую, так и через «материнскую» компанию – АО «ЭСК РусГидро», с органами исполнительной и законодательной власти как субъекта РФ – Чувашской Республики, на территории которого осуществляет деятельность как Гарантирующий поставщик электрической энергии, так и Российской Федерации.

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью АО «Чувашская энергосбытовая компания», описываются только для внутреннего рынка.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства:

не оказывают влияния на деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания», так как Общество не осуществляет свою деятельность за пределами Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, АО «Чувашская энергосбытовая компания» является участником налоговых отношений, соответственно финансовые результаты и деятельность Общества находятся под влиянием частых изменений в налоговом законодательстве.

В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги, включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки тех или иных аспектов. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства зачастую расходятся во мнениях

относительно правовой интеграции тех или иных вопросов, что создает неопределенность и противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» добросовестно соблюдает налоговое законодательство, касающееся осуществления его деятельности. В случае внесения изменений в налоговое законодательство, Общество намерено осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом данных изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» не подвержена рискам, связанным с изменением валютного регулирования, изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Ранее, в соответствии с Федеральным законом «О лицензировании отдельных видов деятельности» №128-ФЗ от 08.08.2001 г., Постановлением Правительства РФ «Об утверждении положения о лицензировании деятельности по продаже электрической энергии гражданам» №291 от 06.05.2005 г. деятельность по продаже электрической энергии гражданам подлежала лицензированию.

В связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» №250-ФЗ от 04.11.2007 г. лицензирование деятельности по продаже электрической энергии гражданам прекращено, соответственно нормы вышеуказанных нормативно-правовых актов утратили силу.

В случае изменения требований действующего законодательства по вопросам лицензирования Общество примет все необходимые меры для соблюдения действующего законодательства.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

В связи с несовершенством системы и содержания подзаконных актов, а также в связи с законодательной неурегулированностью некоторых вопросов по энергоснабжению на территории Российской Федерации формируется противоречивая и не всегда положительная для энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), соответственно и Общества, судебная практика.

При осуществлении Обществом деятельности по купле-продаже электрической энергии, как основного вида деятельности, предусмотренного Уставом Общества, также возникают вопросы, не урегулированные ранее в судебном порядке, следовательно, возникает необходимость самостоятельного формирования судебной практики, в том числе в рамках жилищного законодательства.

Риски, связанные с формированием отрицательной для Общества судебной практики по вопросам его деятельности, могут негативно сказаться как на результатах его деятельности, так и на результатах рассмотрения текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

При этом АО «Чувашская энергосбытовая компания» при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности пытается разрешать все возникающие споры в досудебном (претензионном) порядке, а в случае нахождения спора в суде - путем достижения соглашения между сторонами, что также снижает данные риски.

1.4.10. Корпоративные риски

В 2016 году компания значительным рискам корпоративного управления не была подвержена. В Обществе ведется работа по повышению эффективности управления Обществом: вносятся изменения во внутренние документы, регламентирующие деятельность органов управления Общества.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» соблюдает требования Кодекса корпоративной этики Общества, утвержденного решением Совета директоров от 08.10.2012 (протокол №83), российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части

рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления.

Заседания Совета директоров проводятся регулярно в соответствии с заранее утвержденным Планом работы, а члены Совета директоров заблаговременно обеспечиваются информацией, необходимой для подготовки к заседаниям.

Общество своевременно и в полном объеме раскрывает финансовую отчетность, и обеспечивает свободный доступ к ней заинтересованных лиц.

1.4.11. Экологические и социальные риски

Экологические риски минимальны, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе.

Деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» зависит от отношений компании с ее сотрудниками. Ухудшение этих отношений, равно как любые ограничения, установленные законодательством в сфере трудоустройства, могут отрицательно повлиять на компанию. Трудовые споры, забастовки могут привести к ухудшению имиджа компании и повышению издержек, что, в свою очередь, может оказать негативное влияние на финансовые показатели и результаты нашей деятельности.

Кроме того, существует риск недостаточной квалификации персонала по сравнению с рыночными требованиями. Данный риск минимизируется проведением различного вида обучения, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Социальные выплаты и льготы, предоставляемые помимо прямого материального поощрения, играют важную роль в стимулировании трудовой активности персонала. Примером социальной активности компании является коллективный договор, в рамках которого действуют программы поддержки материнства и детства, организации досуга и отдыха, социальной поддержки пенсионеров и за выслугу лет, переподготовки и повышения квалификации персонала, а также социальных льгот для лучших сотрудников.

1.4.12. Производственные риски

У Общества отсутствуют производственные риски, поскольку АО «Чувашская энергосбытовая компания» не занимается производственной деятельностью. Риски связанные с осуществлением энергосбытовой деятельности описаны выше в разделе «Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества».

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи и перспективы развития Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей в Общество решает следующие приоритетные задачи:

1. Проведение мероприятий, направленных на снижение задолженности потребителей за потребленную электроэнергию, достижение плановых показателей уровня реализации.
2. Реализация программы по удержанию крупных потребителей.
3. Реализация Программы развития дополнительных платных сервисов.
4. Проведение мероприятий для достижения положительных тарифно-балансовых решений.

Для решения приоритетных задач в 2016 году было сделано следующее:

АО «Чувашская энергосбытовая компания» в целях повышения уровня платежной дисциплины потребителей и снижения уровня просроченной дебиторской задолженности принимает все меры, предусмотренные действующим законодательством.

В Обществе проводится работа в рамках Программы по удержанию крупных потребителей АО «Чувашская энергосбытовая компания», в которой определены группы потребителей, уход которых наиболее вероятен, с разбивкой по степени риска ухода. В 2016 году в полном объеме выполнен план мероприятий по удержанию потребителей, установленных данной Программой.

В Обществе утверждена Программа развития дополнительных платных сервисов Общества на 2017-2019 годы. В целях реализации Программы развития ДПС выполняются мероприятия, определенные данной Программой.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» своевременно и в достаточном для Общества объеме НВВ подавало заявки в Государственную службу по конкурентной политике и тарифам Чувашии для установления НВВ Общества.

Задачи, планируемые к выполнению в 2017 году:

1. Снижение задолженности потребителей электрической энергии перед Обществом.
2. Снижение величины кредиторской задолженности перед ПАО «МСРК Волги», недопущение роста прочей кредиторской задолженности.
3. Реализация программы по удержанию крупных потребителей.
4. Реализация мероприятий по переводу на прямые расчёты бытовых и иных потребителей в многоквартирных домах, рассчитывающихся с исполнителями коммунальных услуг и имеющих просроченную дебиторскую задолженность перед Обществом.
5. Внедрение собственного программного продукта (информационно-аналитического комплекса) для выполнения расчетов за потребленную электрическую энергию физическими лицами.
6. Реализация мероприятий в части повышения потребителями платежной дисциплины и обеспечение расчетов с потребителями с учетом выставления пени.
7. Актуализация программы создания и развития интерактивных каналов коммуникации с клиентами и клиентских сервисов на 2016-2017 гг..
8. Реализация мероприятий программы развития дополнительных платных сервисов на 2017-2019 годы.

1. 6. Основные достижения в 2016 году

В 2016 году АО «Чувашская энергосбытовая компания», гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Чувашской Республики увеличило полезный отпуск электрической энергии на 0,2% в сравнении с аналогичным показателем 2015 года. Подобного результата удалось добиться за счет недопущения ухода потребителей благодаря грамотно выстроенной работе и клиентоориентированной политике. Также следует отметить, что объем продаж Общества на розничном рынке электроэнергии превысил 11 млрд. руб.

В Обществе постоянно ведется работа по работе с крупными клиентами как в части их удержания в периметре ГП, так и по возврату на прямые расчеты потребителей, перешедших на обслуживание к независимым сбытовым компаниям (НЭСК) в соответствии с утвержденной программой удержания крупных потребителей группы АО «ЭСК РусГидро». Так, в результате проведенной работы удалось с 01 мая 2016 г. вернуть на обслуживание к АО "Чувашская энергосбытовая компания" потребителя ЗАО ССК «Чебоксарский», который до этого приобретал электрическую энергию на ОРЭМ через НЭСК (ООО «НижегородЭнергоТрейд»). Годовой объем потребления ЗАО ССК «Чебоксарский» составляет порядка 4,0 млн. кВтч с объемом начисления порядка 20 млн. руб. Также, в рамках оказания дополнительных платных сервисов АО "Чувашская энергосбытовая компания" заключен договор на оказание юридических услуг с ЗАО ССК «Чебоксарский» по взысканию с ООО «НижегородЭнергоТрейд» излишне уплаченных сумм в период работы на ОРЭМ.

По-прежнему одной из самых приоритетных задач Общества остается повышение уровня платежной дисциплины и снижение просроченной дебиторской задолженности потребителей Общества.

Так, в целях урегулирования ситуации с неплатежами предприятий ООО ККУ «Концерн «Тракторные заводы» принимались все меры, предусмотренные действующим законодательством, в том числе, проводились неоднократные встречи с руководством Концерна «Тракторные заводы», обсуждения в Правительстве Чувашской Республики и в органах федеральной власти. По вопросу оказания содействия в разрешении кризисной ситуации, связанной с неплатежами предприятий Концерна «Тракторные заводы» направлялись письменные обращения в органы исполнительной и федеральной власти, а также в правоохранительные органы. В декабре 2016 года Обществом и ООО «Компания корпоративного управления «Концерн «Тракторные заводы» заключено Соглашение, согласно которому задолженность в размере 284 млн. руб. должна быть погашена ОАО «Промтрактор» и ОАО «Чебоксарский агрегатный завод» до 31.01.2017г., а начиная с

расчетного периода – февраль 2017 года указанные предприятия должны обеспечить ежемесячную оплату текущих платежей за электрическую энергию в полном объеме.

В результате ежемесячно предпринимаемых АО «Чувашская энергосбытовая компания» действий по заключению с территориальными сетевыми организациями договоров уступки прав требования и соглашений о зачете взаимных встречных требований за 2016 год произошло снижение дебиторской задолженности за электрическую энергию, приобретенную ими в целях компенсации потерь в сетях на 55,77 % (с 423 705 055,03 руб. на 01.01.2016 г. до 187 389 588,44 руб. на 31.12.2016 г. Указанное снижение дебиторской задолженности сетевых организаций за электрическую энергию в целях компенсации потерь в сетях происходило на фоне сохраняющейся кредиторской задолженности АО «Чувашская энергосбытовая компания» перед Филиалом ПАО «МРСК Волги»- «Чувашэнерго» за оказанные им совместно с прочими территориальными сетевыми организациями услуги по передаче электрической энергии, которая составляла на 01.01.2016 г.- 1 020 586 653,01 руб., на 31.12.2016 г. – 1 181 517 915,28 руб.

Также, в результате проводимых Обществом мероприятий как с органами власти Чувашской Республики так и с потребителями отрасли ЖКХ, произошло снижение дебиторской задолженности по отрасли ЖКХ в размере 2 894 тыс.руб.

Одной из предпринимаемых Обществом мер является подача исковых заявлений о взыскании задолженности. В 2016 году было подано 6 324 на сумму 1 753 млн.руб. По сравнению с 2014 годом количество исков выросло в 3,2 раза, сумма взыскиваемой задолженности в 4,6 раз. Также наблюдается рост по сравнению с 2015 годом – так в 2015 году было предъявлено 5 878 исков на общую сумму 1 558 899 тыс.руб.

В Обществе была проведена договорная компания, в результате которой договоры энергоснабжения с более чем 70% потребителей Общества были приведены в соответствие с действующим законодательством.

Совершенствуя и улучшая условия обслуживания клиентов, в 2016 году АО «Чувашская энергосбытовая компания» приступило к созданию сети современных Центров обслуживания клиентов. Первый дополнительный офис обслуживания открылся в начале 2016 года в городе Чебоксары. В июле открылся новый офис Канашского межрайонного отделения, соответствующий современным требованиям и стандартам обслуживания клиентов.

Понимая важность и значимость процесса повышения качества расчётов за поставленную электрическую энергию с физическими лицами за счёт перехода к более функциональному автоматизированному решению позволяющему настраивать взаимосвязи, отражающие фактический процесс организации энергоснабжения у клиента, с возможностью хранения истории производимых изменений в расчетной системе, Обществом в 2016г было принято решение о смене поставщика услуг и замене ранее применяемого биллингового программного комплекса «Абонентский учет», являющийся разработкой и собственностью ООО «КВЦ» на новый с большими технологическими возможностями в части проведения расчетов абонентов (стремление к большей доле автоматизированных функций, повышение скорости обработки данных, централизация баз данных из отделений и участков, повышение качества клиентской базы). В связи с чем, в декабре 2016г осуществлен успешный ввод в промышленную эксплуатацию информационно –аналитической системы ИАС «OmniUs PE» v 4.0 по расчету с бытовыми потребителями, ИАС «OmniUs PC» - ЖКХ.

Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии АО «Чувашская энергосбытовая компания» (АИИС КУЭ РРЭ) в течение 2016 года работала в штатном режиме. Кроме того, система расширялась в рамках выполняемых работ по модернизации средств учета электроэнергии потребителей. В систему уже включено более 5,7 тыс. приборов учета электроэнергии потребителей АО «Чувашская энергосбытовая компания». Осуществляется информационный обмен данными с АИИС КУЭ сетевой компании – филиал ПАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго» и АИИС КУЭ ряда крупных потребителей. Информация, получаемая с помощью АИИС КУЭ РРЭ широко используется Обществом при осуществлении деятельности Гарантирующего поставщика.

Ряд важных событий связан и с развитием дополнительных услуг, предоставляемых Обществом.

В апреле 2015 года АО «Чувашская энергосбытовая компания» получило лицензию на осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами. По итогам 2015 и 2016 года компания входит в тройку лучших управляющих организаций г. Новочебоксарска по оценке Государственной жилищной инспекцией Чувашской Республики.

В течение года на обслуживании Общества, работающего в качестве УК в г.Новочебоксарске, находилось 48 МКД общей полезной площадью 199,5 тыс. кв. м. (10279 жителей). Объем оказанных жилищно-коммунальных услуг в квитанции на оплату увеличился с 127,2 млн руб. (с НДС) в 2015 году до 137,0 млн. руб. в 2016 году. Размер выручки, полученной в результате деятельности по оказанию услуг ЖКХ, вырос с 95,1 до 100,8 млн руб. (без НДС).

Отопительный сезон 2015/2016 гг., благодаря проведенным работам и мероприятиям по подготовке жилого фонда, успешно пройден на должном уровне, без аварий.

В 2016 году продолжено развитие дополнительных платных сервисов в области реализации, установки и обслуживания средств учета электрической энергии потребителям Общества (юридическим и физическим лицам). Так, за этот период реализовано 4960 приборов учета электрической энергии (в т.ч. 4638 однофазных и 322 трехфазных приборов учета электроэнергии). Выполнено более 4200 заявок физических лиц на электромонтажные работы по установке (замене) средств учета электроэнергии. Проведена работа по замене измерительных трансформаторов тока с истекшими сроками межповерочных интервалов на 189 точках учета электроэнергии, а также реализовано 159 комплектов измерительных трансформаторов тока для последующей замены силами потребителей.

Перечень реализуемых типов средств учета постоянно расширяется, что позволяет потребителям приобретать электросчетчики и измерительные трансформаторы тока, полностью удовлетворяющие их запросы как по техническим характеристикам, так и по цене.

Клиентам оказываются информационно-сервисные услуги (сбор данных с приборов учёта электроэнергии, их обработка, аналитика сводных показаний, предоставление учётных данных потребителю в удобной форме и т.д.). Потребителям Общества (в т.ч. с максимальной мощностью не менее 670 кВт и потребителям, опосредованно присоединенным к шинам генерирующих станций) оказываются услуги по созданию систем удаленного сбора данных о потребленной электрической энергии и мощности. В течение 2016 года в рамках оказания платных услуг реализованы системы удаленного сбора данных у 30 потребителей. Информация передается на сервер АИИС КУЭ РРЭ Общества. По окончании работ заказчик получает доступ в личный кабинет юридического лица. В рамках ранее заключенных договоров предоставляется услуга по техническому сопровождению каналов связи систем удаленного сбора данных с приборов учета электроэнергии (мощности) потребителей.

Выручка в 2016 году по направлениям ДПС (реализация продукции, установка и обслуживание приборов учета) составила 9,7 млн. руб. (без НДС).

В рамках развития направления ДПС электротехнических услуги, а именно направления строительно-монтажных работ, Общество в 2016 году приступила к работам по реконструкции существующей ВЛ-10кВ Л-26 (участок от РП-1 до ТП-14) г.Цивильск. Линия электропередачи принадлежит сторонней организации. Общество реконструирует объект в качестве генподрядчика. Выручка в 2016 году по направлению ДПС (электротехнические услуги) составила 8,6 млн. руб. (без НДС).

С июня 2016г. Общество расширило перечень электротехнической продукции для реализации и организовало точки розничных продаж с выставочными витринами в межрайонных отделениях Общества. Перечень реализуемого товара в 2016 году: однофазные и трехфазные ПУ, трансформаторы тока, щиты учета, источники света (лампы, светильники, прожектора), электроустановочные изделия, кабельно-проводниковую продукцию, устройства защиты, и т.д.

Кроме того, по таким направлениям ДПС, как консультационные услуги, подготовка технической документации, экспертные услуги, энергосбережение и прочие, Обществом в 2016 году оказаны услуги на сумму 4,8 млн руб. (без НДС).

Обществом, в рамках направления ДПС (энергосбережение) выполнено 28 договоров на энергетическое обследование и тепловизионный контроль предприятий и организаций республики.

В рамках предоставления услуг по подготовке технической документации АО «Чувашская энергосбытовая компания» выполнено 5 договоров на разработку проектной документации.

1. 7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Таблица 3.

| Вид энергетического ресурса | Объем потребления в натуральном выражении | Единица измерения | Объем потребления, тыс. руб. |
|---|--|--------------------------|-------------------------------------|
| Атомная энергия | - | - | - |
| Тепловая энергия | - | - | - |
| Электрическая энергия | 1 136 218 | кВт/ч | 1 990 |
| Электромагнитная энергия | - | - | - |
| Нефть | - | - | - |
| Бензин автомобильный | 155 664 | л | 4 504 |
| Топливо дизельное | 9 822 | л | 277 |
| Мазут топочный | - | - | - |
| Газ естественный (природный) | - | - | - |
| Уголь | - | - | - |
| Горючие сланцы | - | - | - |
| Торф | - | - | - |
| Другое: сжиженный углеводородный газ (суг) | 3364 | л | 49 |

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган – Управляющая организация.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2016 года состоялись одно годовое и одно внеочередное Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 17 июня 2016 года, единственным акционером утверждены:

- годовой отчет Общества за 2015 год,
- годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год,
- отчет о прибылях и убытках АО «Чувашская энергосбытовая компания» по итогам 2015 года;
- утверждено распределение прибыли (убытков) за 2015 год;
- составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества,
- Аудитор Общества,
- изменения и дополнения в Устав Общества.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 31 октября 2016 года, был утвержден новый состав Совета директоров.

Совет директоров.

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания», утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 15 июня 2011г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний, которые были проведены в заочной форме. Всего за отчетный период Советом директоров рассмотрено вопросов. Были утверждены:

- *Бизнес-план Общества на 2016-2020 годы;*
- *Стандарт обслуживания клиентов в новой редакции;*
- *Кандидатуры страховых организаций для обеспечения страховой защиты в 2017 году;*
- *Программа страховой защиты Общества на 2017 год;*
- *План работы Совета директоров Общества на 2016-2017 корпоративные годы;*

год;

- *Годовые и поквартальные ключевые показатели эффективности Общества на 2016 год;*
- *Квартальные планы, планы заимствований Общества;*
- *Годовая комплексная программа закупок на 2016 год;*
- *Состав Центральной закупочной комиссии;*

За отчетный период Советом директоров Общества не утверждались крупные сделки и сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, поскольку в силу исключений из глав X, XI Федерального закона «Об акционерных обществах» порядок одобрения данных сделок не применяется к АО «Чувашская энергосбытовая компания», как к Обществу, состоящему из одного акционера, который одновременно исполняет функции единоличного исполнительного органа.

Состав Совета директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров 17.06.2016, протокол Совета директоров АО «ЭСК РусГидро» №110/01 от 20.06.2016:

1. Гайрабеков Бислан Исанович
2. Завалко Максим Валентинович
3. Муравьев Александр Олегович
4. Бельченко Антон Леонидович
5. Недотко Вадим Владиславович

Состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 31.10.2016, протокол Совета директоров АО «ЭСК РусГидро» №115/05 от 31.10.2016:

1. Муравьев Александр Олегович
2. Завалко Максим Валентинович
3. Бельченко Антон Леонидович
4. Недотко Вадим Владиславович
5. Негомедзянов Александр Александрович

| Гайрабеков Бислан Исанович - Председатель Совета директоров | |
|--|---|
| Год рождения | 1959 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | АО «ЭСК РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель генерального директора (должность указана на момент избрания) |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

| Завалко Максим Валентинович - член Совета директоров | |
|---|---|
| Год рождения | 1977 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель Директора Департамента – начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом (должность указана на момент избрания) |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

| Недотко Вадим Владиславович - член Совета директоров | |
|---|--------|
| Год рождения | 1975 |
| Сведения об образовании | Высшее |

| | |
|--|---|
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

Муравьев Александр Олегович- член Совета директоров

| | |
|--|---|
| Год рождения | 1977 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

Бельченко Антон Леонидович- член Совета директоров

| | |
|--|---|
| Год рождения | 1977 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель директора департамента по анализу рынков Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

Негомедзянов Александр Александрович- член Совета директоров

| | |
|--|--|
| Год рождения | 1952 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель Генерального директора АО «ЭСК РусГидро» |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

В течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров и Единоличным исполнительным органом не совершались.

Единоличный исполнительный орган

Решением Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» (протокол № 84 от 29.11.2012) от 29.11.2012 прекращены полномочия Генерального директора Общества и

утверждены условия Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества Управляющей организации АО «ЭСК РусГидро».

| Полное наименование | Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» |
|--|--|
| Сокращенное наименование | АО «ЭСК РусГидро» |
| Место нахождения | г.Москва |
| Телефон | (495) 983-33-28 |
| Доля участия в уставном капитале эмитента Общества | 100% |
| Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества | 100% |
| Основание передачи полномочий | Договор № 4-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 01.12.2012 |

Единоличный исполнительный орган Управляющей организации: Генеральный директор **Кимерин Владимир Анатольевич**

| Кимерин Владимир Анатольевич – Генеральный директор АО «ЭСК РусГидро» | |
|---|----------------------|
| Год рождения | 1963 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | АО «ЭСК РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Генеральный директор |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2016 году, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2016 года, составил 1 996 880,69 (Один миллион девятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот восемьдесят) руб. 69 коп.

Расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания», компенсированных в течение 2015 года, нет.

Выплата вознаграждений Совету директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате Совету директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 01 от 15 июня 2011 г.).

Размер вознаграждения Единоличному исполнительному органу определен договором о передаче полномочий Единоличного исполнительного органа АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 01.12.2012 №4-УК (дополнительными соглашениями 1,2 к настоящему договору).

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров 17.06.2016, протокол № 110/01 от 20.06.2016:

| Бабаев Константин Владимирович - Председатель Ревизионной комиссии | |
|---|--|
| Год рождения | 1983 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель директора по управлению рисками Департамента контроля и управления рисками |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

| Ажимов Олег Евгеньевич- Член Ревизионной комиссии | |
|--|--|
| Год рождения | 1977 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Руководитель Службы внутреннего аудита |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

| Рохлина Ольга Владимировна- Член Ревизионной комиссии | |
|--|--|
| Год рождения | 1974 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2016 году производилась согласно Положению о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 01 от 15 июня 2011 г.).

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2015 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 71220,60 (Семьдесят одна тысяча двести двадцать) рублей 60коп. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2. 2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2015 уставный капитал АО «Чувашская энергосбытовая компания» составляет 36 996 417,3 (Тридцать шесть миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч четыреста семнадцать целых три десятых) руб.

Таблица 4. Структура уставного капитала по категориям акций

| | |
|------------------------------------|----------------------|
| Категория тип акций | Обыкновенные именные |
| Общее количество размещенных акций | 739 928 346 шт. |
| Номинальная стоимость 1 акции | 0,05 руб. |
| Общая номинальная стоимость | 36 996 417,3 руб. |

Таблица 5. Данные о ценных бумагах Общества

| | |
|--|--|
| Категория ценных бумаг | Обыкновенные именные |
| Форма | бездокументарная |
| Номинальная стоимость каждой ценной бумаги | 0,05 руб. |
| Количество акций | 739 928 346 шт. |
| Общий объем выпуска по номинальной стоимости | 36 996 417,3 руб. |
| Государственный регистрационный номер выпуска | 1-01-65080-D |
| Дата государственной регистрации выпуска | 24.02.2005 |
| Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска | ФСФР России |
| Фактический срок размещения акций | 01 января 2005 года - дата государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица |
| Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг | 24.02.2005 |
| Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг | ФСФР России |

2. 3. Структура акционерного капитала

100% акций АО «Чувашская энергосбытовая компания» принадлежит АО «ЭСК РусГидро».

Таблица 6. Структура акционерного капитала

| Наименование акционера | Доля в уставном капитале по состоянию на: | |
|------------------------|---|------------|
| | 01.01.2016 | 31.12.2016 |
| АО «ЭСК РусГидро» | 100% | 100% |

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2016 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2. 4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Чувашская энергосбытовая компания» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2. 5. Корпоративное управление

У Общества отсутствуют дочерние хозяйственные общества.

2. 6. Участие в других организациях

Таблица 7. Участие в некоммерческих организациях

| Полное наименование некоммерческой организации | Сфера деятельности организации |
|--|---|
| Ассоциация Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний | Содействие в создании эффективного конкурентного розничного рынка электроэнергии на территории РФ, обеспечение защиты и представление интересов всех участников розничного рынка электроэнергии – Членов Партнерства, формирование предложений, касающихся энергосбытовой деятельности, для включения в нормативные правовые акты, регулирующие отношения на рынке электроэнергии, организация взаимодействия участников на оптовом и розничном рынках электроэнергии, развитие партнерских отношений между энергосбытовыми компаниями и потребителями на розничном рынке электроэнергии. |
| Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» | Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка, обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику; организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации. |
| Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит» | Некоммерческое партнерство «ЭнергоПрофАудит» создано в целях регулирования и контроля профессиональной деятельности его членов, защиты их профессиональных интересов, контроля за соблюдением ими законодательства Российской Федерации в области их профессиональной деятельности, стандартов и правил профессиональной деятельности, правил деловой и профессиональной этики, требований, содержащихся во внутренних документах Партнерства обязательного характера, регулирующих профессиональную деятельность его членов. |

| Полное наименование некоммерческой организации | Сфера деятельности организации |
|--|---|
| Саморегулируемая организация «Союз Проектировщиков Поволжья» | <p>Предметом деятельности Партнерства является самостоятельная и инициативная деятельность членов Партнерства при осуществлении ими предпринимательской деятельности по подготовке проектной документации, выраженной в разработке, установлении и утверждении следующих документов (стандартов и правил) Партнерства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требований к выдаче свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (далее - свидетельство о допуске), - документа, устанавливающего условия выдачи Партнерством свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства; - правил контроля в области саморегулирования - документа, устанавливающего правила контроля за соблюдением членами Партнерства требований к выдаче свидетельств о допуске, требований стандартов Партнерства и правил саморегулирования; - документа, устанавливающего систему мер дисциплинарного воздействия за несоблюдение членами Партнерства требований к выдаче свидетельств о допуске, правил контроля в области саморегулирования, требований технических регламентов, требований стандартов Партнерства и правил саморегулирования. |
| Ассоциация «Саморегулируемая организация «Строители Чувашии» | <p>Некоммерческое партнерство является саморегулируемой организацией, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство. Основная задача Некоммерческого партнерства - обеспечение реализации стратегии развития строительного комплекса в Российской Федерации, повышение качества и конкурентоспособности строительной продукции.</p> |
| Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство управляющих организаций Чувашской Республики "Содружество" | <p>Некоммерческое партнерство объединяет предприятия, выполняющие работы в области управления многоквартирными домами.</p> |

Общество не участвует в коммерческих организациях.

Раздел 3. Энергосбытовая деятельность

3.1. Основные производственные показатели Общества.

3.1.1. Основные производственные показатели Общества на розничном рынке электроэнергии.

3.1.1.1. Динамика товарного отпуска и реализации электрической энергии (2014–2016 гг.)

С 2015 года наблюдается увеличение полезного отпуска. Он вырос по отношению к 2014 году на 4,79 %. Соответственно идет увеличение объема продаж электроэнергии, который вырос в 2015 году по сравнению с 2014 годом на 7,88 %. Данное увеличение обусловлено приходом на обслуживание к Обществу предприятий Концерна «Тракторные заводы».

Таблица 8. Динамика товарного отпуска, реализации энергии (2014–2016 гг.)

| Отчетный год | Полезный отпуск, тыс.кВт.ч | Объем продаж, тыс.руб | Уровень реализации (оплаты) поставленной электроэнергии, % |
|--------------|----------------------------|-----------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2014 | 3 118 704 | 9 442 444 | 96,24 |
| 2015 | 3 268 237 | 10 186 875 | 93,02 |
| 2016 | 3 273 974 | 11 434 701 | 91,23 |

Диаграмма 1. Динамика полезного отпуска электроэнергии, тыс.кВтч

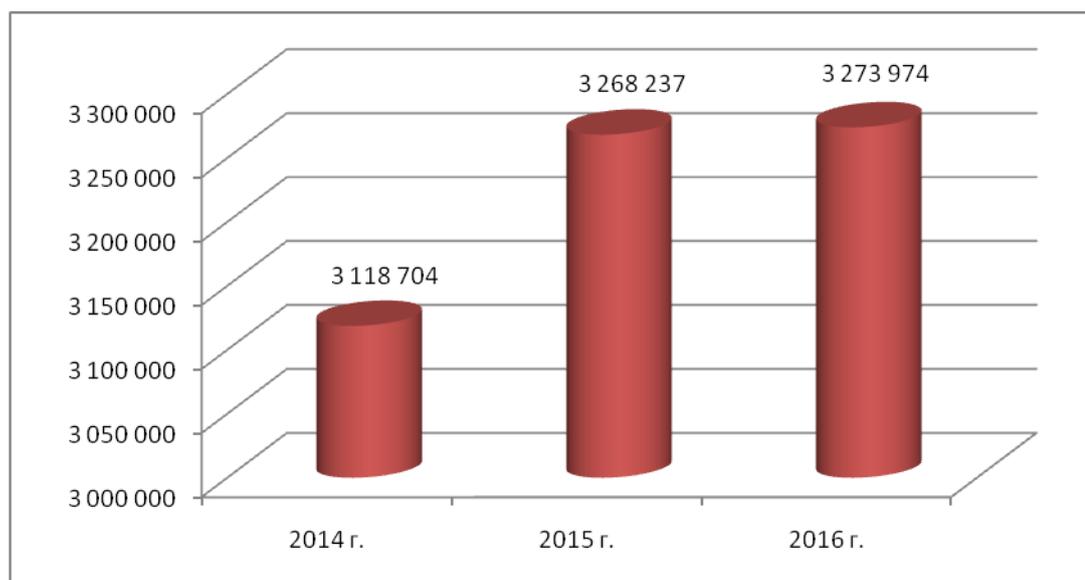


Диаграмма 2. Динамика объема продаж электроэнергии, тыс.руб.

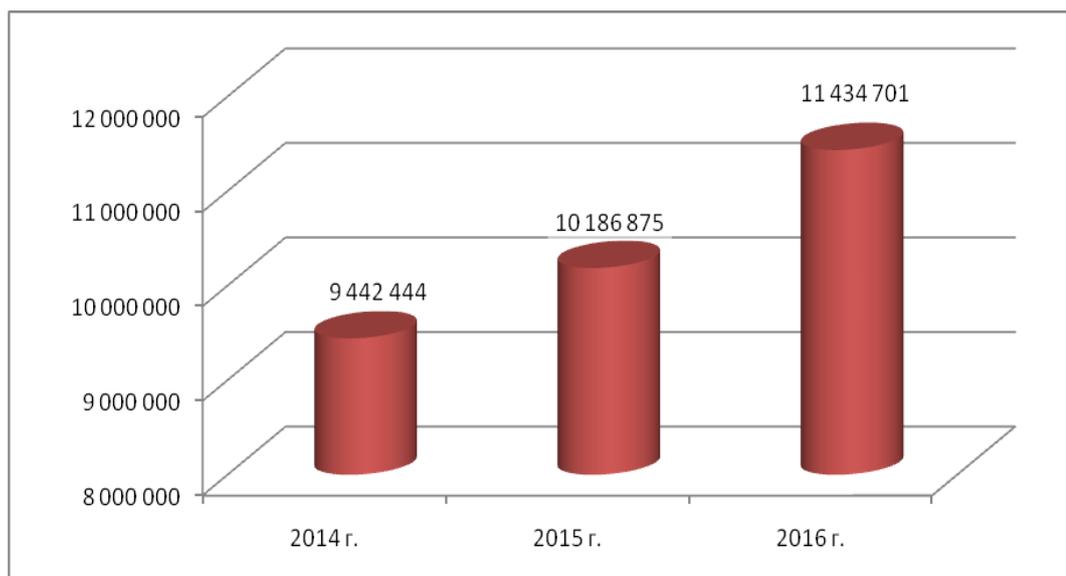
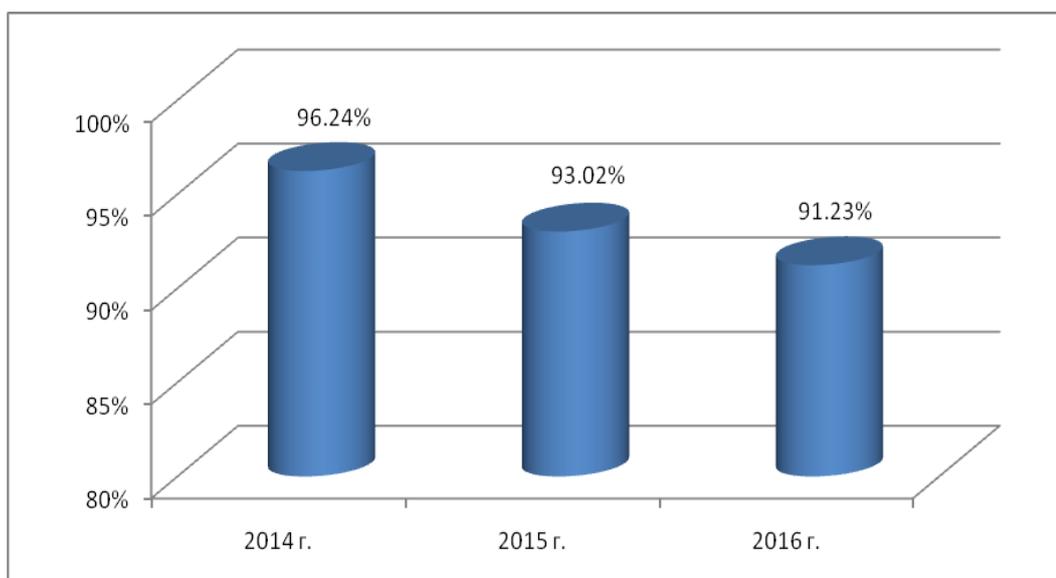


Диаграмма 3. Уровень реализации (оплаты) поставленной электрической энергии, %



На представленных таблицах и диаграммах наблюдается рост полезного отпуска и объема продаж в течение всего периода 2014–2016 годов. Уровень оплаты поставленной электроэнергии в течение всего периода 2014–2016 г.г. снижается с 96,24% в 2014 г. до 91,23% в 2016 г.

3.1.1.2. Структура задолженности за 2014–2016 г.г.

На конец 2016 года объем задолженности потребителей электрической энергии перед АО «Чувашская энергосбытовая компания» составил 2 817 494 тыс.руб. Наибольший объем дебиторской задолженности наблюдается в промышленности – 61,4%, отрасли жилищно-коммунального хозяйства – 21,8%, по категории «Население» – 6,8%, в транспорте и связи – 3,2%, в строительстве – 1,8%, в сельском хозяйстве – 1,0%. В 2016 году произошло увеличение задолженности по всем отраслям экономики, за исключением отрасли ЖКХ, где по 2016 году наблюдается небольшое снижение объёма задолженности в размере 2 894 тыс.руб. Заметный рост задолженности наблюдается в промышленности (на 824 047 тыс.руб.), отрасли транспорта и связи (на 66 236 тыс.руб.) и по категории «Население» (на 50 776 тыс.руб.) в связи с ухудшением финансового положения предприятий отрасли, ростом нерегулируемых цен для предприятий, ростом тарифов для населения и с принятием населения на прямые расчёты по причине

расторжения договоров энергоснабжения с исполнителями коммунальных услуг (УК ЖКХ, ТСЖ и т.д.).

Таблица 9. Структура абонентской задолженности по отраслям экономики

| Отрасли экономики | Дебиторская задолженность на начало 2016 года, тыс.руб | Дебиторская задолженность на конец 2016 года, тыс.руб. |
|--|--|--|
| ВСЕГО по АО «Чувашская энергосбытовая компания», в том числе | 1 842 115 | 2 817 494 |
| I. Промышленность | 904 819 | 1 728 866 |
| 1. Топливная | 0 | 18 |
| 2. Черная металлургия | 744 | 959 |
| 3. Цветная металлургия | 819 | 933 |
| 4. Химия и нефтехимия | 4 178 | 4 486 |
| 5. Машиностроение и металлообработка | 422 296 | 1 492 933 |
| 6. Деревообработка и целлюлозно-бумажная | 21 151 | 1 770 |
| 7. Промышленные стройматериалы | 11 901 | 15 467 |
| 8. Легкая | 2 115 | 2 609 |
| 9. Пищевая | 4 675 | 8 751 |
| 10. Другие промышленные производства | 436 940 | 200 939 |
| II. Сельское хозяйство | 23 318 | 27 158 |
| III. Лесное хозяйство | 85 | 98 |
| IV. Транспорт и связь | 24 846 | 91 082 |
| V. Строительство | 42 772 | 50 235 |
| VI. ЖКХ | 616 770 | 613 876 |
| VII. Население | 141 120 | 191 896 |
| VIII. Прочие отрасли | 88 385 | 114 282 |

Диаграмма 4. Структура задолженности на начало 2016 года

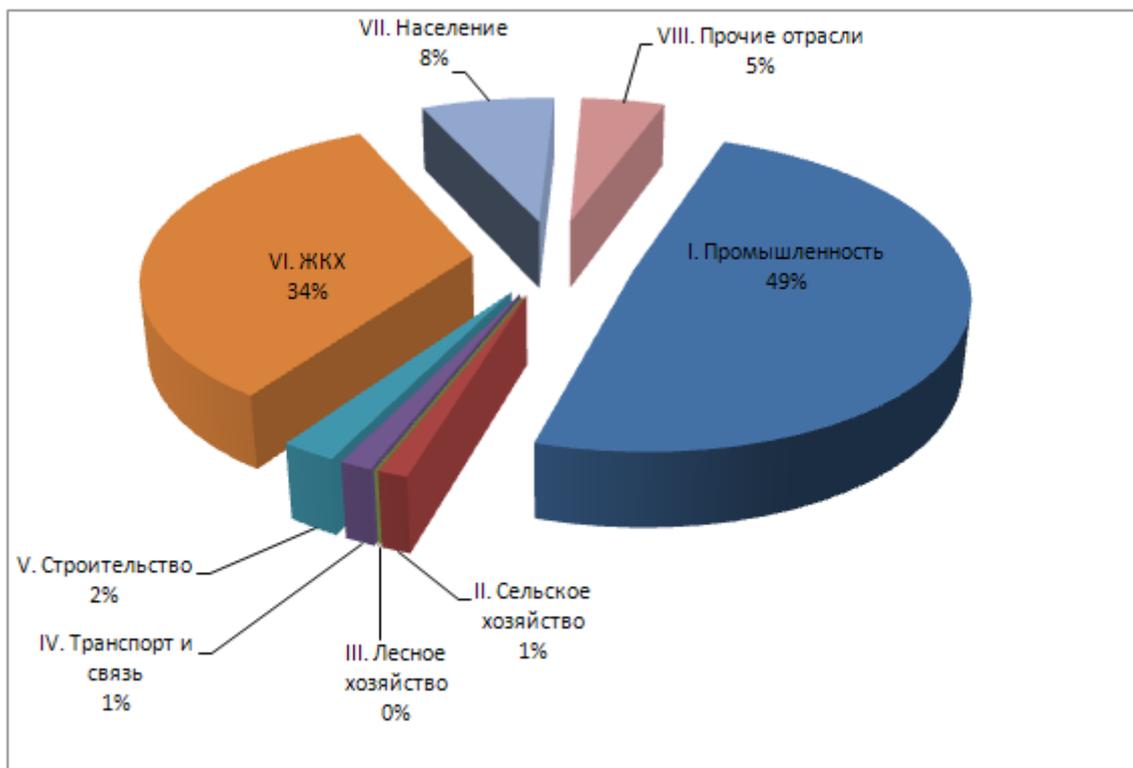
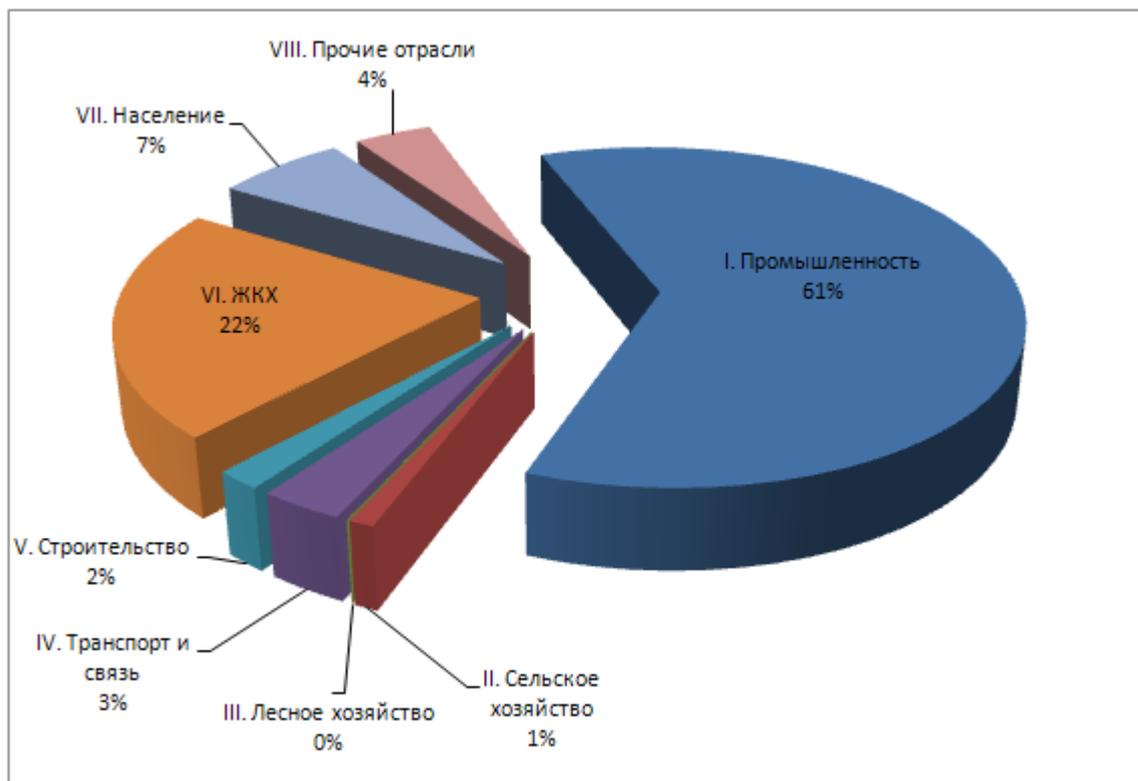
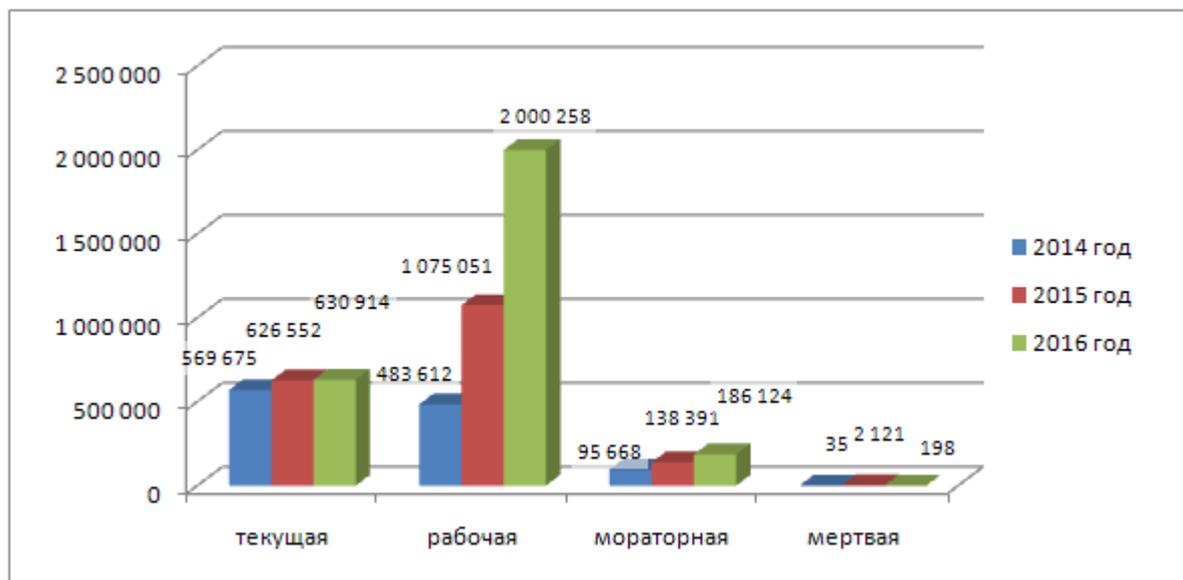


Диаграмма 5. Структура задолженности на конец 2016 года



На представленных диаграммах наглядно видно увеличение доли промышленности и отрасли транспорта и связи. Увеличение доли промышленности связано с увеличением объема дебиторской задолженности предприятий Концерна «Тракторные заводы», увеличение доли отрасли транспорта и связи связано с увеличением объема дебиторской задолженности МУП «Чебоксарское троллейбусное управление».

Диаграмма 6. Структура дебиторской задолженности в 2014–2016 гг., тыс.руб.



В период с 2014 по 2016 год идет значительное увеличение рабочей дебиторской задолженности.

3.1.1.3. Основные потребители.

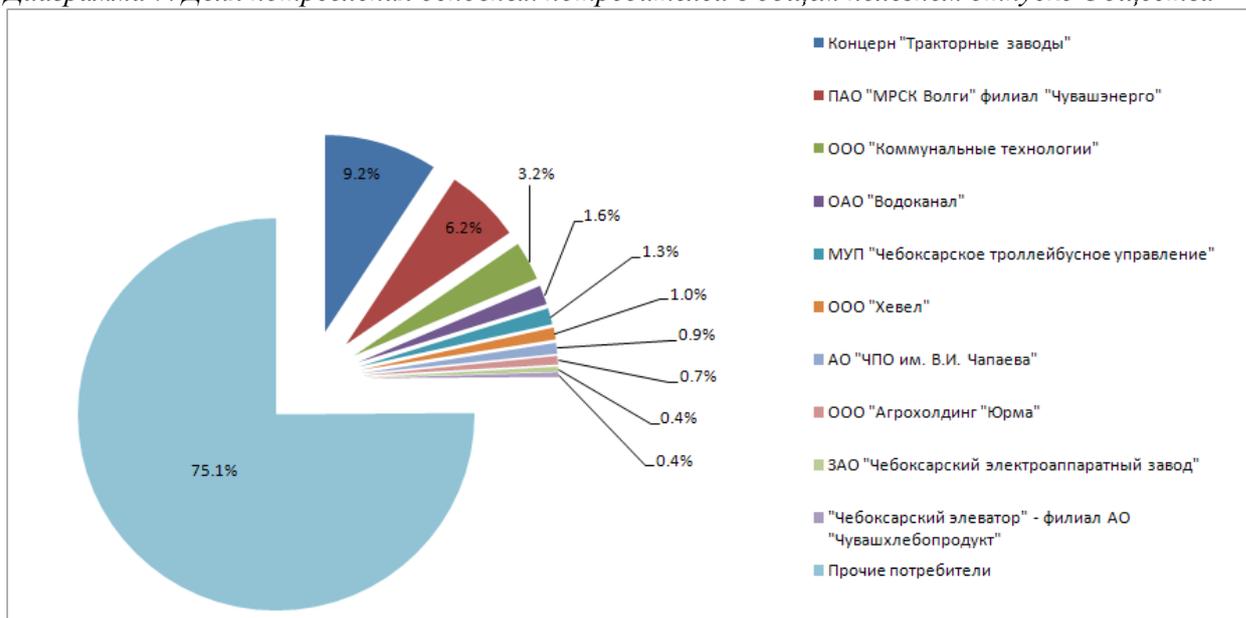
К основным потребителям АО «Чувашская энергосбытовая компания» можно отнести ПАО «МРСК Волги» филиал «Чувашэнерго», Концерн «Тракторные заводы», ООО «Коммунальные технологии», ОАО «Водоканал», МУП «Чебоксарское троллейбусное управление», ООО «Хевел», АО «Чебоксарское ПО им. В.И. Чапаева», ООО «Агрохолдинг «Юрма», ЗАО «Чебоксарский электроаппаратный завод», «Чебоксарский элеватор» - филиал АО «Чувашлебопродукт». Их доля в общем объеме потребления электрической энергии представлена в таблице и диаграмме.

Таблица 10. Основные потребители Общества.

| Наименование предприятия | Руководитель предприятия | Реквизиты предприятия | Потребление в 2015 году | |
|---------------------------------------|---|---|-------------------------|-----------|
| | | | тыс.кВтч | тыс.руб. |
| Концерн «Тракторные заводы» | Президент ООО «Компания корпоративного управления «Концерн «Тракторные заводы» Болотин Михаил Григорьевич | 428022, Россия, г. Чебоксары, пр. Мира, д. 1 | 301 733 | 1 178 733 |
| ПАО «МРСК Волги» филиал «Чувашэнерго» | Заместитель генерального директора ПАО «МРСК Волги» - директор филиала «Чувашэнерго» Иванов Дмитрий Геннадьевич | 428000, г. Чебоксары, пр. И.Яковлева, д. 4/4 тел: (8352) 62-13-21 | 202 685 | 482 886 |
| ООО «Коммунальные технологии» | Генеральный директор Крюков Дмитрий Геннадьевич | 428018, ЧР, г. Чебоксары, ул. Водопроводная, 2а | 105 045 | 301 354 |

| Наименование предприятия | Руководитель предприятия | Реквизиты предприятия | Потребление в 2015 году | |
|---|--|--|-------------------------|------------|
| | | | тыс.кВтч | тыс.руб. |
| ОАО «Водоканал» | Директор Васильев Владимир Сергеевич | 424024, ЧР, г. Чебоксары, Мясокомбинатский проезд, д. 12 тел: (8352) 56-60-50 | 51 817 | 195 870 |
| МУП «Чебоксарское троллейбусное управление» | Директор Каныгин Александр Васильевич | 428000, ЧР, г. Чебоксары, ул. Энгельса, д. 27; тел: (8352) 56-37-61 | 43 506 | 188 774 |
| ООО «Хевел» | Генеральный директор Игорь Степанович Шахрай | 429950, ЧР, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д.101, тел: (8352) 76-50-00 | 31 982 | 99 909 |
| АО «ЧПО им. В.И. Чапаева» | Генеральный директор Лившиц Александр Борисович | 428006 ЧР, г.Чебоксары, ул.Социалистическая, д. 1 тел: (8352) 39-62-09 | 29 006 | 121 721 |
| ООО «Агрохолдинг «Юрма» | Генеральный директор Ермолаев Владимир Федорович | 428903, ЧР, Чебоксарский район, д. Лапсары, ул. Луговая, д. 31 | 23 221 | 94 076 |
| ЗАО «Чебоксарский электроаппаратный завод» | Генеральный директор Федотов Александр Борисович | 428000, г. Чебоксары, пр. И.Яковлева, д. 5 тел: (8352) 62-04-61 | 13 392 | 63 522 |
| «Чебоксарский элеватор» - филиал АО «Чувашхлебопродукт» | Первый заместитель генерального директора АО «Чувашхлебопродукт» – директор «Чебоксарского элеватора» - филиала АО «Чувашхлебопродукт» Дмитриев Александр Иванович | 428022 Респ.Чувашская, г.Чебоксары, проезд Соляное, 1, тел: (8352) 63-08-77 | 12 386 | 30 220 |
| Прочие потребители | | | 2 459 202 | 8 677 637 |
| ВСЕГО по Обществу: | | | 3 273 974 | 11 434 701 |

Диаграмма 7. Доля потребления основных потребителей в общем полезном отпуске Общества



Из диаграммы можно сделать вывод, что доля 10 крупных потребителей составляет 24,9 % от объема поставки электрической энергии Обществом потребителям на территории Чувашской Республики.

3.1.2. Информация о покупной электроэнергии.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) и осуществляет свою деятельность по покупке электроэнергии и мощности на внутреннем оптовом рынке Российской Федерации.

В 2016 году Общество осуществляло покупку электроэнергии (мощности) с оптового рынка по следующим направлениям (сегментам): рынок регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, рынок на сутки вперед, балансирующий рынок, по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок (КОМ), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций и договорам купли-продажи мощности новых атомных станций, по договорам предоставления мощности, по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по договорам предоставления мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В 2016 году было заключено 33 регулируемых договоров с 15 контрагентами.

Таблица 11. Стоимость поставленной электроэнергии, мощности по Регулируемым договорам

| № п/п | Организация | Станции | Стоимость поставленной электроэнергии, без НДС | Стоимость поставленной мощности, без НДС |
|-------|--|------------------------|--|--|
| | | | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | ПАО "Т Плюс" | Чебоксарская ТЭЦ-2 | 307 537,58 | 27 586,15 |
| | | Новочебоксарская ТЭЦ-3 | 116 718,93 | 0,00 |
| | | | 87 601,63 | 63 638,77 |
| | | | 45 517,29 | 18 649,53 |
| 2 | ПАО "РусГидро" | Чебоксарская ГЭС | 4 985,37 | 346 435,36 |
| 3 | ОАО "Курганская генерирующая компания" | Курганская ТЭЦ | 0,00 | 4 391,49 |
| | | | 0,00 | 17 031,77 |
| 4 | ПАО "ОГК-2" | Новочеркасская ГРЭС | 8 424,92 | 0,00 |
| | | | 5 425,18 | 0,00 |
| | | | 609,89 | 0,00 |

| № п/п | Организация | Станции | Стоимость поставленной электроэнергии, без НДС | Стоимость поставленной мощности, без НДС |
|----------|--------------------------------------|----------------------|---|--|
| | | | тыс. руб. | тыс. руб. |
| | | | 2 231,70 | 0,00 |
| | | | 2 103,00 | 0,00 |
| | | Рязанская ГРЭС | 2 734,47 | 0,00 |
| | | Ставропольская ГРЭС | 1 058,42 | 0,00 |
| 5 | АО "Интер РАО - Электрогенерация" | Пермская ГРЭС | 3 384,55 | 0,00 |
| | | Сочинская ТЭС | 0,00 | 2 723,55 |
| | | Костромская ГРЭС | 15 177,25 | 0,00 |
| | | Уренгойская ГРЭС | 0,00 | 3 459,15 |
| 6 | АО "Концерн Росэнергоатом" | Курская АЭС | 1 009,16 | 0,00 |
| | | Ленинградская АЭС | 1 273,77 | 0,00 |
| | | Нововоронежская АЭС | 1 470,28 | 0,00 |
| | | Смоленская АЭС | 0,00 | 26 162,93 |
| 7 | ОАО "Генерирующая компания" | Заинская ГРЭС | 63 932,49 | 0,00 |
| 8 | АО "ГТ Энерго" | ГТ ТЭЦ Мичуринская | 0,00 | 7 354,69 |
| 9 | ОАО "Фортум" | Челябинская ТЭЦ-1 | 0,00 | 1 413,80 |
| 10 | ООО "ЛУКОЙЛ- Астраханьэнерго" | Астраханская ТЭЦ-2 | 824,87 | 0,00 |
| 11 | АО "ГСР ТЭЦ" | ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго" | 0,00 | 32 126,83 |
| 12 | ООО "Ноябрьская ПГЭ" | Ноябрьская ПГЭ | 4 549,37 | 0,00 |

| № п/п | Организация | Станции | Стоимость поставленной электроэнергии, без НДС | Стоимость поставленной мощности, без НДС |
|----------|------------------------------|-------------------|---|--|
| | | | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 13 | ООО "Тверская генерация" | Тверская ТЭЦ-3 | 2 171,77 | 0,00 |
| 14 | ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" | Волжская ТЭЦ-2 | 2 584,62 | 0,00 |
| | | Камышинская ТЭЦ | 1 495,36 | 0,00 |
| 15 | ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" | Краснодарская ТЭЦ | 327,71 | 0,00 |
| | | | 17,03 | 0,00 |
| Итого: | | | 683 166,63 | 550 974,02 |

Таблица 12. Объем крупных поставщиков электроэнергии по Регулируемым договорам

| № п/п | Организация | Объем электроэнергии по организации, млн. кВт*ч | Удельный вес, в % к итогу |
|----------|---------------------------------|---|------------------------------|
| 1 | ПАО «Т ПЛЮС» | 463,96 | 47,94 |
| 2 | ПАО «РусГидро» | 380,53 | 39,32 |
| 3 | ОАО «Генерирующая компания» | 54,00 | 5,58 |
| 4 | ПАО «ОГК-2» | 19,78 | 2,04 |
| 5 | АО «Интер РАО-Электрогенерация» | 18,79 | 1,94 |
| 6 | АО «Концерн Росэнергоатом» | 16,61 | 1,72 |
| 7 | Остальные | 14,21 | 1,47 |
| Итого: | | 967,88 | 100 |

Крупнейшими поставщиками электроэнергии являются: ПАО «Т ПЛЮС», ПАО «РусГидро», ОАО «Генерирующая компания», ПАО «ОГК-2», АО «Интер РАО-Электрогенерация» и АО «Концерн Росэнергоатом».

Фактический объем покупки электроэнергии в 2016 году по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии составил 967,88 млн. кВт*ч. на сумму 683 166,63 тыс. руб. (без НДС), средний объем мощности составил 277,763 МВт в год на сумму 550 974,02 тыс. руб. (без НДС).

Доля покупки электроэнергии в общем объеме за 12 месяцев 2016 года составила:

- регулируемые договоры – 28 %;
- рынок на сутки вперед – 70 %;
- балансирующий рынок – 2 %;

Таблица 13. Структура покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности) за 2016 год

| Наименование сектора ОРЭМ | Объем покупки электроэнергии, млн. кВт. ч | В % |
|---------------------------|---|-----|
| Регулируемые договоры | 967,88 | 28 |
| Рынок на сутки вперед | 2 377,72 | 70 |
| Балансирующий рынок | 52,43 | 2 |
| Всего: | 3 398,03 | 100 |

Диаграмма 8. Структура покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности) за 2016 год



Таблица 14. Количественные и процентные показатели качества прогнозирования в 2016 году.

| 2016 | Градация | 0-2% | 2-5% | 5-10% | >10% |
|----------|--------------|------|------|-------|------|
| январь | Кол-во часов | 265 | 279 | 160 | 40 |
| | Проценты | 36% | 38% | 22% | 5% |
| февраль | Кол-во часов | 184 | 276 | 207 | 29 |
| | Проценты | 26% | 40% | 30% | 4% |
| март | Кол-во часов | 283 | 336 | 114 | 11 |
| | Проценты | 38% | 45% | 15% | 1% |
| апрель | Кол-во часов | 247 | 275 | 167 | 31 |
| | Проценты | 34% | 38% | 23% | 4% |
| май | Кол-во часов | 166 | 283 | 241 | 54 |
| | Проценты | 22% | 38% | 32% | 7% |
| июнь | Кол-во часов | 240 | 280 | 180 | 20 |
| | Проценты | 33% | 39% | 25% | 3% |
| июль | Кол-во часов | 359 | 322 | 60 | 3 |
| | Проценты | 48% | 43% | 8% | 0% |
| август | Кол-во часов | 344 | 210 | 157 | 33 |
| | Проценты | 46% | 28% | 21% | 4% |
| сентябрь | Кол-во часов | 133 | 224 | 274 | 89 |
| | Проценты | 18% | 31% | 38% | 12% |
| октябрь | Кол-во часов | 267 | 315 | 148 | 14 |
| | Проценты | 36% | 42% | 20% | 2% |
| ноябрь | Кол-во часов | 414 | 214 | 92 | 0 |

| | | | | | |
|---------|----------------------|------|------|-------|------|
| 2016 | Градация | 0-2% | 2-5% | 5-10% | >10% |
| | Проценты | 58% | 30% | 13% | 0% |
| декабрь | Кол-во часов | 325 | 248 | 142 | 29 |
| | Проценты | 44% | 33% | 19% | 4% |
| Итого | Среднее Кол-во часов | 269 | 272 | 162 | 29 |
| | Средний Процент | 37% | 37% | 22% | 4% |

Результаты работы АО «Чувашская энергосбытовая компания» на ОРЭМ за 2016 год.

Профессиональные навыки сотрудников общества позволили добиться хороших результатов в части планирования, что в свою очередь позволило получить эффект на Балансирующем рынке в сумме 5 315 810,17 руб.

Самым непредсказуемым месяцем в части планирования оказался Сентябрь 2016 года, количество часов попавших в двухпроцентный диапазон отклонения торгового графика от фактического потребления составило 18 %, причиной чему стал переход на постоянное зимнее время, что сместило активность потребителей электроэнергии, а так же непрогнозируемая аномально холодная погода, установившаяся в данный месяц осени.

Фактический объем покупки на РСВ в 2016 году составил 2 377,719 млн.кВт*ч на сумму 3 017 527,97 тыс. руб., по цене 1 269,08 руб./МВт*ч. В сравнении с 2015 годом объем покупки на РСВ вырос на 1,1%, а средневзвешенная цена увеличилась на 5,1%.

Объем продажи на рынке РСВ в 2016 году составил 3,424 млн. кВт*ч, а в 2015 году объем продажи составил 407,955 млн.кВт*ч. Стоимость продажи на РСВ в 2016 году составила 0,012 тыс.руб., стоимость продажи в 2015 году составила 493,883 тыс.руб. Такое значительное снижение объема продажи на РСВ в 2016 году по сравнению с 2015 годом, повлияло отсутствие заключенных Свободных двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии и мощности. Все объемы приобретенные по СДД реализуются на рынке на сутки вперед.

По факту объем покупки на Балансирующем рынке (БР) в 2016 году составил 52,428 млн.кВтч, что на 27,1% больше объема покупки за аналогичный период прошлого года. Стоимость покупки на БР составила 80 059,01 тыс. руб., что на 20 353,99 тыс. руб. больше стоимости в 2015 году. Средневзвешенная цена покупки на БР в 2016 году увеличилась на 6% в сравнении с 2015 годом и составила 1 527,02 руб./МВт*ч.

Продажа на Балансирующем рынке в 2016 году в сравнении с 2015 годом снизилась на 14% и составила 62,083 кВт*ч на сумму 57 456,53 тыс. руб. Средневзвешенная цена продажи на БР в 2016 году составила 925,47 руб./МВт*ч, что на 2,6 % выше цены сложившейся в 2015 году.

Основным фактором, повлиявшим на положительную работу на Балансирующем рынке, стало качественное прогнозирование собственного планового почасового потребления за счет стабилизации состава крупных розничных потребителей, наполнение статистических данных по потреблению за прошлые периоды, а также роста квалификации сотрудников АО «Чувашская энергосбытовая компания».

3. 2. Клиентская политика

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является Гарантирующим поставщиком на территории Чувашской Республики и осуществляет поставку электрической энергии 12 400 юридическим лицам и 384 767 физическим лицам во всех районах и городах республики. Доля рынка сбыта электрической энергии по итогам 2016 года составила 71 % в общем объеме потребления региона.

Структура потребителей электрической энергии охватывает весь перечень отраслей экономики России– от бытовых потребителей, потребителей приравненных к населению до промышленных предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства, вследствие чего на АО «Чувашская энергосбытовая компания» возложена огромная ответственность перед потребителями за качество, надежность предоставляемых услуг. Клиентоориентированный подход к обслуживанию потребителей является для АО «Чувашская энергосбытовая компания» неотъемлемой частью процесса энергоснабжения и направлен на улучшение стандартов обслуживания клиентов, повышение привлекательности, положительного имиджа компании, увеличение перечня предоставляемых услуг и их качества. В условиях нарастающей конкуренции данный подход является особо значимым в деятельности компании, направлен на поддержание партнерских отношений со всеми потребителями электрической энергии и ориентирован не

только на сохранение существующей клиентской базы, но и на привлечение иных потребителей электрической энергии, обслуживающихся у независимых энергосбытовых организаций.

Для обслуживания клиентов, АО «Чувашская энергосбытовая компания» имеет 8 межрайонных отделений, 2 дополнительных офиса обслуживания и 9 выездных клиентских офисов с удобной территориальной доступностью.

В целях информированности потребителей о деятельности компании, тарифах, ценах на предоставляемые услуги и иная информация своевременно размещается на сайте в сети Интернет, а также публикуется в печатных средствах массовой информации. Также проводятся совещания, встречи с представителями потребителей с целью разъяснений интересующих их вопросов, построения слаженной, двухсторонней работы.

В целях исполнения ФЗ РФ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» АО «Чувашская энергосбытовая компания» активно проводит работу по оказанию услуг энергоаудита потребителям электрической энергии. Данное направление деятельности Общества позволит потребителям осуществить комплекс работ по оптимизации своих затрат на энергопотребление, значительно сократить расходы на покупку энергоресурсов. Также в рамках вышеуказанного федерального закона АО «Чувашская энергосбытовая компания» оказывает услуги по тепловизионному контролю объектов капитального строительства, в том числе при сдаче объектов в эксплуатацию.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 15.

тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста |
|-------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Выручка от реализации | 7 858 046 | 8 169 181 | 9 288 284 | 9 781 057 | 105,3 |
| | в том числе: на объектах ПАО "РусГидро" | - | - | - | - | - |
| | на внешнем рынке | 7 858 046 | 8 169 181 | 9 288 284 | 9 781 057 | 105,3 |
| 2. | Себестоимость | 7 769 270 | 8 133 836 | 9 253 447 | 9 572 381 | 103,4 |
| 3. | Прибыль/убыток от продаж | 88 777 | 35 345 | 34 837 | 208 675 | 599,0 |
| 4. | Прочие доходы | 53 258 | 123 536 | 165 186 | 806 243 | 488,1 |
| 5. | Прочие расходы | 127 595 | 379 099 | 471 862 | 1 008 478 | 213,7 |
| 6. | Прибыль до налогообложения | 14 440 | -220 218 | -271 839 | 6 440 | 102,4 |
| 7. | Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи | 12 944 | -4 918 | -37 541 | -18 317 | 151,2 |
| 8. | Чистая прибыль | 1 496 | -215 300 | -234 298 | 24 758 | 110,6 |

Фактический объем реализованной продукции в 2016 году составил 9 781 057 тыс. руб.

Увеличение выручки от реализации электроэнергии на 492 773 тыс. руб. (5,3%) связано с увеличением полезного отпуска электроэнергии и средневзвешенного тарифа продажи электроэнергии на розничном рынке в 2016 году по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Себестоимость реализованной продукции составила 9 572 381 тыс. руб.

Отклонение от факта 2015г. в размере 318 934 тыс. руб. обусловлено:

- ✓ уменьшением затрат на покупку электроэнергии на 822 тыс. руб.;
- ✓ увеличением затрат на услуги сетевых компаний на 472 153 тыс. руб., с учетом перерасчета по предприятиям ККУ «Тракторные заводы».
- ✓ увеличением затрат на услуги операторов рынка (инфраструктурных организаций) на 349 тыс. руб.;
- ✓ уменьшением коммерческих расходов (без учета затрат на услуги сетевых компаний) на 163 891 тыс. руб.;
- ✓ увеличением прочих расходов из себестоимости на 11 145 тыс. руб.

Прочие доходы в 2016 году составили 806 243 тыс. руб., что выше доходов 2015 г. на 641 057 тыс. руб. за счет увеличения:

- прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде;
- доходов по восстановленным резервам, от процентов к получению, пеней, штрафов, неустоек признанных или по которым получено решение суда;
- кредиторской задолженности более 3 лет.

Прочие расходы составили 1 088 478 тыс. руб., что на 536 616 тыс. руб. больше расходов 2015 года за счет увеличения:

- резерва по сомнительным долгам,
- убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде,
- создания резерва по оценочным обязательствам по разногласиям с ПАО "МРСК Волги" (пени);
- списания долгов, нереальных к взысканию,
- пеней, штрафов, неустоек признанных или по которым получено решение суда.

За 2016 год Обществом получена чистая прибыль в размере 24 758 тыс. рублей.

Положительное отклонение чистой прибыли от факта 2015 года связано с увеличением прибыли от продаж, а также с сокращением сальдо прочих доходов и расходов Общества за

отчетный период.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица 16. Аналитический баланс АО «Чувашская энергосбытовая компания» за 2016 год, тыс. руб.

| Показатели | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | Отклонения | |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------|
| | | | тыс.руб. | % |
| Активы | | | | |
| <i>I. Внеоборотные активы</i> | | | | |
| Нематериальные активы | 0 | 2 317 | 2 317 | x |
| Основные средства | 345 604 | 312 470 | -33 134 | -9,6% |
| Незавершенное строительство | 445 | 116 | -329 | -73,9% |
| Долгосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0 | x |
| Отложенные налоговые активы | 42 834 | 59 413 | 16 579 | 38,7% |
| Прочие внеоборотные активы | 5 813 | 5 999 | 186 | 3,2% |
| ИТОГО по разделу I | 394 696 | 380 315 | -14 381 | -3,6% |
| <i>II. Оборотные активы</i> | | | | |
| Запасы | 10 157 | 8 959 | -1 198 | -11,8% |
| НДС по приобретенным ценностям | 1,00 | 0,00 | -1 | -100,0% |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1 606 | 1 081 | -525 | -32,7% |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты | 1 676 765 | 2 746 838 | 1 070 073 | 63,8% |
| Краткосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0 | x |
| Денежные средства | 38 326 | 90 229 | 51 902 | 135,4% |
| Прочие оборотные активы | 21 280 | 20 411 | -869 | -4,1% |
| ИТОГО по разделу II | 1 748 135 | 2 867 518 | 1 119 383 | 64,0% |
| БАЛАНС | 2 142 831 | 3 247 833 | 1 105 002 | 51,6% |
| Пассивы | | | | |
| <i>III. Капитал и резервы</i> | | | | |
| Уставный капитал | 36 996 | 36 996 | 0 | 0,0% |
| Добавочный капитал | 44 673 | 44 673 | 0 | 0,0% |
| Резервный капитал | 1 850 | 1 850 | 0 | 0,0% |
| Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет | 261 643 | 27 345 | -234 298 | -89,5% |
| Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года | -234 298 | 24 758 | 259 056 | -110,6% |
| Итого по разделу III | 110 864 | 135 622 | 24 758 | 22,3% |
| <i>IV. Долгосрочные обязательства</i> | | | | |
| Займы и кредиты | | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 251 | 502 | 251 | 99,7% |
| Прочие долгосрочные обязательства | | | | |
| ИТОГО по разделу IV | 251 | 502 | 250 | 99,7% |
| <i>V. Краткосрочные обязательства</i> | | | | |

| Показатели | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | Отклонения | |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------|
| | | | тыс.руб. | % |
| Займы и кредиты | 101 517 | 1 039 062 | 937 545 | 923,5% |
| Кредиторская задолженность | 1 836 657 | 1 832 994 | -3 663 | -0,2% |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 0 | 0 | 0 | х |
| Доходы будущих периодов | 0 | 0 | 0 | х |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | 93 542 | 239 653 | 146 111 | 156,2% |
| Прочие краткосрочные обязательства | 0 | 0 | 0 | х |
| ИТОГО по разделу V | 2 031 716 | 3 111 709 | 1 079 993 | 53,2% |
| БАЛАНС | 2 142 831 | 3 247 833 | 1 105 002 | 51,6% |

За отчетный период баланс увеличился на 1 105 002 тыс. руб.

Диаграмма 9.

Структура актива баланса на 31.12.2016г.

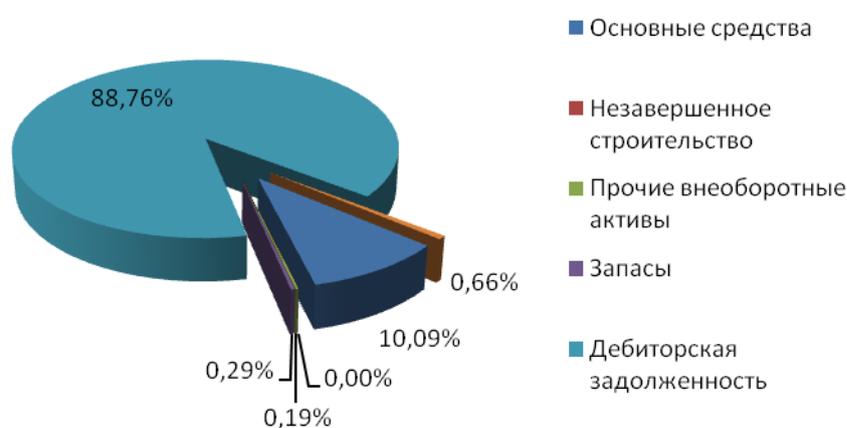
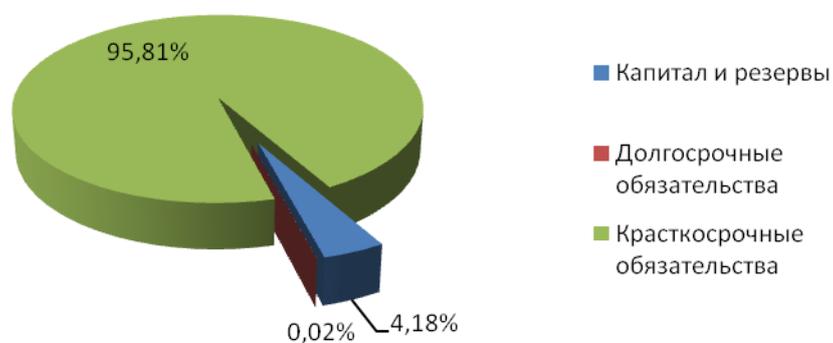


Диаграмма 10.

Структура пассива баланса на 31.12.2016 г.



За 2016 год структура баланса Общества по сравнению с 2015 годом не существенно изменилась.

В структуре актива баланса основной удельный вес занимает дебиторская задолженность – 89 %. Общество проводит активную претензионно-исковую работу по взысканию просроченной дебиторской задолженности.

В пассиве баланса наибольшую часть занимают краткосрочные обязательства – 96%.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28 августа 2014 года № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов».

Таблица 17. Расчет стоимости чистых активов

| Расчет стоимости чистых активов АО «Чувашская энергосбытовая компания», тыс. руб. | | |
|---|----------------|----------------|
| Показатель | 31.12.2015 | 31.12.2016 |
| АКТИВЫ | | |
| 1. Нематериальные активы | 0 | 2 317 |
| 2. Основные средства | 345 604 | 312 470 |
| 3. Незавершенное строительство | 445 | 116 |
| 4. Доходные вложения в материальные ценности | - | 0 |
| 5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения | - | 0 |
| 6. Отложенные налоговые активы | 42 834 | 59 413 |
| 7. Прочие внеоборотные активы | 5 813 | 5 999 |
| 8. Запасы | 10 157 | 8 959 |
| 9. НДС по приобретенным ценностям | 1 | 0 |
| 10. Дебиторская задолженность | 1 678 371 | 2 747 919 |
| 11. Денежные средства | 38 326 | 90 229 |
| 12. Прочие оборотные активы | 21 280 | 20 411 |
| 13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п. 1-12) | 2 142 831 | 3 247 833 |
| ПАССИВЫ | | |
| 14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам | 0 | 0 |
| 15. Прочие долгосрочные обязательства | 251 | 502 |
| 16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам | 101 517 | 1 039 062 |
| 17. Кредиторская задолженность | 1 836 657 | 1 832 994 |
| 18. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 0 | 0 |
| 19. Резервы предстоящих расходов | 93 542 | 239 653 |
| 20. Прочие краткосрочные обязательства | 0 | 0 |
| 21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п. 13-19) | 2 031 967 | 3 112 211 |
| 22. Стоимость чистых активов (разность п.13-п.21) | 110 864 | 135 622 |

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA.

Вышеуказанные показатели (EBITDA, EBIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Таблица 18. Финансовые показатели

| Показатели | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (5/4),% |
|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Чистая прибыль | 1 496 | -215 300 | -234 298 | 24 758 | 110,6 |
| ЕВИТ | 88 777 | 35 345 | 34 837 | 208 676 | 599,0 |
| ЕВИТДА | 128 450 | 95 647 | 87 756 | 259 318 | 295,5 |

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕВИТДА, ЕВИТ, и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Таблица 19. Показатели эффективности

| Показатели | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (5/4),% |
|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Норма чистой прибыли, % | 0,02% | -2,64% | -2,52% | 0,25% | 110,0 |
| Норма ЕВИТ, % | 1,13% | 0,43% | 0,38% | 2,13% | 568,8 |
| Норма ЕВИТДА, % | 1,63% | 1,17% | 0,94% | 2,65% | 280,6 |

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма ЕВИТДА или ЕВИТДА margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕВИТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 20.

| Показатели | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (5/4),% |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 10,70 | 9,42 | 7,8 | 5,2 | 66,8 |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности | 34,10 | 38,76 | 46,8 | 70,2 | 150,0 |
| Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 12,74 | 11,50 | 7,9 | 6,3 | 79,7 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности | 28,66 | 31,74 | 46,2 | 58,2 | 125,9 |

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 21.

| Показатели | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (5/4),% |
|------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1,17 | 1,15 | 0,9 | 1,0 | 111,1 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,06 | 0,06 | 0,02 | 0,03 | 158,9 |
| Коэффициент Бивера | -0,20 | -0,03 | 0,03 | -0,4 | -1539,2 |

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Таблица 22..

| Показатели | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (5/4),% |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Коэффициент автономии | 0,40 | 0,21 | 0,05 | 0,04 | 80,7 |
| Соотношение заемного и собственного капитала | 1,52 | 3,67 | 18,33 | 22,95 | 125,2 |

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Показатели доходности капитала

Таблица 23..

| Показатели | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (5/4),% |
|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ROA, % | 0,98% | -12,98% | -7,8% | 3,2% | 140,7 |
| ROE, % | 0,11% | -14,21% | -12,5% | 0,9% | 107,4 |

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

4. 4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 24.

| № п/п | Наименование показателя | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (6/5) % |
|-------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|
| 1 | Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе: | 55 623 | 37 039 | 1 606 | 1 081 | 67% |
| 1.1. | покупатели и заказчики | 55 623 | 37 039 | 1 606 | 1 081 | 67% |
| 1.2. | авансы выданные | 0 | 0 | 0 | 0 | x |
| 1.3. | прочие дебиторы | 0 | 0 | 0 | 0 | x |
| 2 | Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе: | 861 162 | 1 093 545 | 1 676 765 | 2 746 838 | 164% |
| 2.1. | покупатели и заказчики | | | | | |
| 2.2. | авансы выданные | 827 230 | 1 025 175 | 1 571 095 | 2 671 317 | 170% |
| 2.3. | прочие дебиторы | 5 451 | 1 553 | 9 916 | 2 314 | 23% |

По состоянию на 31.12.2016 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 1 081 тыс. руб., дебиторская задолженность (до 12 месяцев) 2 746 838 тыс. руб.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 64%, а долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 33%.

Увеличение дебиторской задолженности вызвано неплатежами предприятий Концерна «Тракторные заводы».

4. 5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 25.

| № п/п | Наименование показателя | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (6/5) % |
|-------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Займы и кредиты | 55 000 | 81 352 | 101 517 | 1 039 062 | 1024% |
| 2. | Кредиторская задолженность | 737 192 | 939 529 | 1 836 657 | 1 832 995 | 100% |
| 2.1. | поставщики и подрядчики, | 618 983 | 778 933 | 1 647 515 | 1 657 212 | 101% |
| 2.2. | задолженность по оплате труда перед персоналом | 7 251 | 6 581 | 6 503 | 6 810 | 105% |
| 2.3. | задолженность перед гос. внебюджетными фондами | 458 | 3499 | 1 564 | 182 | 12% |
| 2.4. | по налогам и сборам | 9 214 | 12 804 | 37 900 | 29 189 | 77% |
| 2.7. | авансы полученные | 97 525 | 132 319 | 139 487 | 133 792 | 96% |
| 2.8. | прочие кредиторы | 3 761 | 5 393 | 3 688 | 5 809 | 158% |
| 3. | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 0 | 0 | 0 | 0 | x |

| № п/п | Наименование показателя | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт | Темп роста (6/5) |
|-------|------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|
| 4. | Доходы будущих периодов | 0 | 0 | 0 | 0 | х |
| 5. | Резервы предстоящих расходов | 62 274 | 247 108 | 93 542 | 239 653 | 256% |
| 6. | Прочие краткосрочные обязательства | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | х |

В 2016 году в условиях неплатежей предприятий Концерна «Тракторные заводы» (просроченная дебиторская задолженность предприятий Концерна «Тракторные заводы» по состоянию на 01.01.2017 составила 1 380 435 тыс. руб.) в целях исполнения обязательств на ОРЭМ Общество увеличило привлечение займов и кредитов до 1039 062 тыс. руб., что на 937 544 тыс. руб. выше показателя предыдущего года.

Стоит также отметить, что уровень кредиторской задолженности в 2016 году сохранился на уровне 2015 года в условиях неплатежей предприятий Концерна «Тракторные заводы» с невозможностью наращивания долговой нагрузки до требуемого уровня в условиях отказа большинства кредиторов от предоставления финансирования без поручительства ПАО "РусГидро".

4. 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2016 году утверждена Дивидендная политика Общества (решение Совета Директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания», Протокол № 113 от 25.02.2016), которая предусматривает обеспечение прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, определяет порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов и ограничения на выплату дивидендов.

Таблица 26. Размер выплаченных АО «Чувашская энергосбытовая компания» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

| Дивиденды | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | 2016г. Факт |
|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Всего, в том числе: | 11 582 | 1 496 | - | - |
| на обыкновенные акции | 11 582 | 1 496 | - | - |
| на привилегированные акции | - | - | - | - |

В 2016 году выплата дивидендов за 2015 год не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Главной целью инвестиционной деятельности Общества является обеспечение воспроизводства основных фондов, их расширение и модернизация.

На 2016 год было запланировано капитальных вложений на сумму 37 074,1 тыс. руб., фактически освоено на сумму 19 853,2 тыс. руб. Инвестиции, направляемые на новое строительство, составили в 2016 году 10 887,1 тыс. руб. (75,8% от запланированного уровня), инвестиции, направляемые на приобретение объектов ОС, составили 6 293,1 тыс. руб. (100,4% от запланированного уровня). При финансировании инвестиционной программы использовались только собственные источники АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 13 и на диаграмме 11.

Таблица 27. Динамика капитальных вложений, тыс.руб.

| № | Показатели | 2014 г. Факт | 2015 г. Факт | 2016 г. Факт |
|------|--|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Капитальные вложения (без НДС) | 23 057,3 | 13 185,9 | 19 853,2 |
| 1.1. | ТПиР | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2. | Новое строительство основных производственных фондов | 7 055,8 | 9 088,3 | 10 887,1 |
| 1.3. | Непроизводственные фонды | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4. | Приобретение объектов ОС | 16 001,6 | 4 097,6 | 6 293,1 |
| 2. | Инвестиции в нематериальные активы | 0,0 | 0,0 | 2 673,00 |

Диаграмма 11. Динамика капитальных вложений

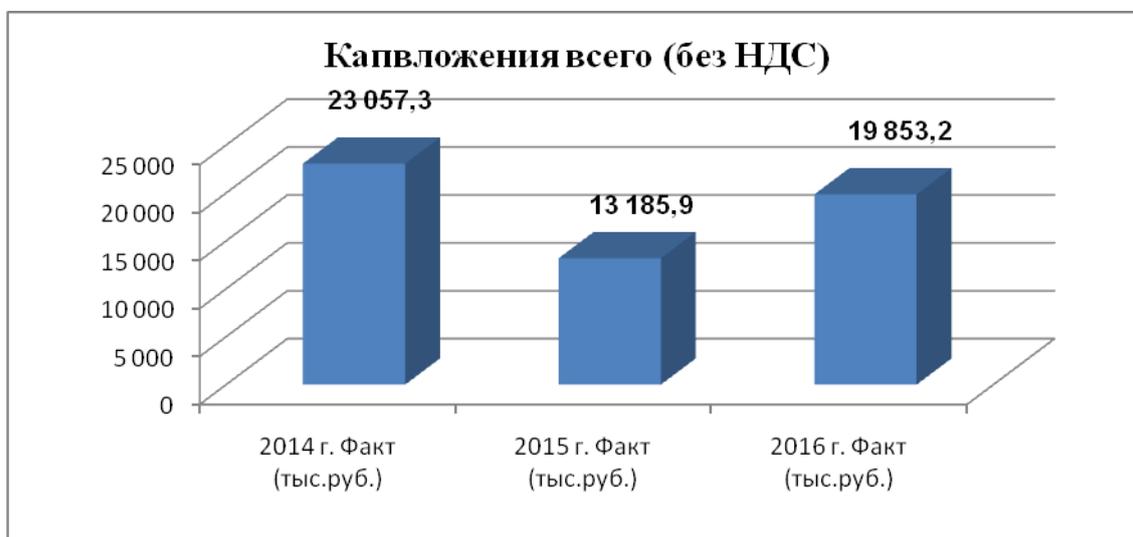


Таблица 28. Источники финансирования инвестиционных программ в 2016г., с НДС, в тыс. руб.

| № | Инвестиции | Объем финансирования | |
|-----------|--|----------------------|-----------------|
| | | План | Факт |
| 1. | Финансирование инвестиционной программы всего (с НДС), в т.ч. | 38 966,4 | 13 542,7 |
| 1.1. | Амортизация | 32 569,2 | 11 504,7 |
| 1.2. | Амортизация прошлых лет | 0,0 | 0,0 |
| 1.3. | Прибыль прошлых лет | 0,0 | 0,0 |
| 1.4. | Чистая прибыль текущего года | 0,0 | 0,0 |
| 1.5. | Привлеченные средства | 0,0 | 0,0 |
| | в т.ч. средства ПАО "РусГидро" | 0,0 | 0,0 |
| 1.6. | НДС к возмещению | 6 397,2 | 2 038,0 |

Таблица 29. Структура капиталовложений по направлениям, тыс.руб.

| № | Наименование инвестиционного проекта | 2016 год | |
|------------|--|-----------------|-----------------|
| | | План | Факт |
| | Всего инвестиции в основной капитал, в т. ч. | 37 074,0 | 19 853,2 |
| I | Техническое перевооружение и реконструкция | 0 | 0 |
| II | Приобретение объектов ОС | 6 268,7 | 6 293,1 |
| 1 | Приобретение серверного, сетевого оборудования для АИИС КУЭ | 3 094,5 | 2 482,4 |
| 2 | Приобретение серверного, сетевого оборудования | 2 741,0 | 3 047,7 |
| 3 | Приобретение автотранспорта | 0,0 | 335,8 |
| 4 | Приобретение прочего оборудования | 433,2 | 427,3 |
| III | Новое строительство и расширение действующих предприятий | 14 370,7 | 10 887,1 |
| 1 | Приобретение земельного участка в Шумерлинском МО общества | 1 534,0 | 0,0 |
| 2 | Приобретение здания в Канашском МО Общества | 11 788,1 | 10 770,9 |
| 3 | Реконструкция внешнего электроснабжения административного здания Управления Общества | 1 048,5 | 116,2 |
| IV | Нематериальные активы | 16 434,8 | 2 673,0 |
| 1 | Внедрение биллинговой системы | 16 434,8 | 0 |
| 2 | Развитие коммуникации с клиентами и клиентских сервисов | 0 | 2 673,0 |

По итогам 2016 года освоение инвестиционной программы составило 19 853,2 тыс. руб., что на 17 220,9 тыс. руб. ниже плана.

Раздел 6. Инновации.

6.1. Инновации

В 2016 году инновационная деятельность Обществом не осуществлялась.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2016 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2016 г.

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс.рублей

Местонахождение (адрес)

428020, Чувашская Республика - Чувашия, Чебоксары г, Федора Гладкова ул, Дом № 13, Корпус А

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц,
год)
по ОКПО

ИНН
по
ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

| Коды | | |
|-------------------|-----------|-------------|
| 710001 | | |
| 31 | 12 | 2016 |
| 75691281 | | |
| 2128700232 | | |
| 35.14 | | |
| 12267 | 16 | |
| 384 | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. | На 31 декабря 2014 г. |
|--------------------------|--|------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | АКТИВ | | | | |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 2 317 | - | - |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | - | - | - |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | - | - | - |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | - | - | - |
| 2.1., 2.2., 2.3, 2.4. | Основные средства | 1150 | 312 586 | 346 049 | 386 112 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | - | - | - |
| | Финансовые вложения | 1170 | - | - | - |
| 14.2.1. | Отложенные налоговые активы | 1180 | 59 413 | 42 834 | 5 130 |
| 5.1.1. | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 5 999 | 5 813 | 4 443 |
| | Итого по разделу I | 1100 | 380 315 | 394 696 | 395 685 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 4.1., 4.2. | Запасы | 1210 | 8 959 | 10 157 | 9 930 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | - | 1 | - |
| 5.1., 5.2. | Дебиторская задолженность | 1230 | 2 747 919 | 1 678 371 | 1 130 584 |
| 5.1., 8.1.1., 8.1.2. | в том числе дебиторская задолженность долгосрочная | 1231 | 1 081 | 1 606 | 37 039 |
| 5.1., 8.1.3. | в том числе дебиторская задолженность краткосрочная | 1232 | 2 746 838 | 1 676 765 | 1 093 545 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | - | - | - |
| 9.1. | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 90 229 | 38 326 | 56 853 |
| 10. | Прочие оборотные активы | 1260 | 20 411 | 21 280 | 20 187 |
| | Итого по разделу II | 1200 | 2 867 518 | 1 748 135 | 1 217 554 |
| | БАЛАНС | 1600 | 3 247 833 | 2 142 831 | 1 613 239 |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2016 г. | На 31 декабря 2015 г. | На 31 декабря 2014 г. |
|-----------------------|--|------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 11.1. | ПАССИВ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 36 996 | 36 996 | 36 996 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | - | - | - |
| 11.2. | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 44673 | 44673 | 44693 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | | | |
| 11.3. | Резервный капитал | 1360 | 1 850 | 1 850 | 1 850 |
| 11.4. | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 52 103 | 27 345 | 261 623 |
| | Итого по разделу III | 1300 | 135 622 | 110 864 | 345 162 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства | 1410 | - | - | - |
| 14.2.1. | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 502 | 251 | 88 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | - | - | - |
| | Прочие обязательства | 1450 | - | - | - |
| | Итого по разделу IV | 1400 | 502 | 251 | 88 |
| 12. | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства | 1510 | 1 039 062 | 101 517 | 81 352 |
| 5.3.,5.4., 13.1.1. | Кредиторская задолженность | 1520 | 1 832 994 | 1 836 657 | 939 529 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | - | - | - |
| 7 | Оценочные обязательства | 1540 | 239 653 | 93 542 | 247 108 |
| | Прочие обязательства | 1550 | - | - | - |
| | Итого по разделу V | 1500 | 3 111 709 | 2 031 716 | 1 267 989 |
| | БАЛАНС | 1700 | 3 247 833 | 2 142 831 | 1 613 239 |

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №5-УК от 01 июля 2016 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-152 от 03 ноября 2016 года)

27 января 2017 г.

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2016 г.

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличное АО

/Частная собственность

Единица измерения: в тыс.рублей

Местонахождение (адрес)

428020, Чувашская Республика - Чувашия, Чебоксары г, Федора Гладкова ул, Дом № 13, Корпус А

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц,
год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

| | | |
|-------------------|-----------|-------------|
| Коды | | |
| 0710002 | | |
| 31 | 12 | 2016 |
| 75691281 | | |
| 2128700232 | | |
| 35.14 | | |
| 12267 | 16 | |
| 384 | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За январь - декабрь 2016 г. | За январь - декабрь 2015 г. |
|------------|--|------|--------------------------------|--------------------------------|
| 15.1.1. | Выручка | 2110 | 9 781 057 | 9 288 284 |
| 6, 16.1.1. | Себестоимость продаж | 2120 | (9 173 950) | (8 822 497) |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 607 107 | 465 787 |
| 6, 16.1.1. | Коммерческие расходы | 2210 | (398 432) | (431 329) |
| | Управленческие расходы | 2220 | 0 | 0 |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 208 675 | 34 458 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | 0 | 0 |
| | Проценты к получению | 2320 | 11 715 | 7 097 |
| | Проценты к уплате | 2330 | (76 581) | (87 174) |
| 17.1.1. | Прочие доходы | 2340 | 794 528 | 158 089 |
| 18.1.1. | Прочие расходы | 2350 | (931 897) | (384 309) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 6440 | (271 839) |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | 0 | 0 |
| 14.2. | в т.ч. постоянные налоговые обязательства | 2421 | (25 319) | (16 831) |
| 14.2.1. | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | (253) | (167) |
| 14.2.1. | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 24 284 | 37 704 |
| 14.2. | Прочее | 2460 | (5 713) | 4 |
| 20.1.1. | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 24 758 | (234 298) |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За январь - декабрь 2015 г. | За январь - декабрь 2014 г. |
|--------------|---|------|-----------------------------|-----------------------------|
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | - | - |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | - | - |
| "п.10,11,19" | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | (24 758) | (234 298) |
| "п.11" | Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | 0,00003 | -0,0003 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | - | - |

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич _____
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №5-УК от 01 июля 2016 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична _____
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-152 от 03 ноября 2016 года)

27 января 2017 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь-Декабрь 2016 г.

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Торговля электроэнергией**
Организационно-правовая форма / форма собственности
Непубличные акционерные общества / Частная собственность
Единица измерения: в тыс.рублей

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

| | | |
|-------------------|-----------|-------------|
| Коды | | |
| 0710003 | | |
| 31 | 12 | 2016 |
| 75691281 | | |
| 2128700232 | | |
| 35.14 | | |
| 12267 | 16 | |
| 384 | | |

| Наименование показателя | Код | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|------|------------------|---|--------------------|-------------------|--|-----------|
| Величина капитала на 31 декабря 2014 г. | 3100 | 36 996 | - | 44 693 | 1 850 | 261 623 | 345 162 |
| За 2015 г. | | | | | | | |
| Увеличение капитала - всего: | 3210 | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: чистая прибыль | 3211 | X | X | X | X | - | - |
| переоценка имущества | 3212 | X | X | - | X | - | - |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3213 | X | X | - | X | - | - |
| дополнительный выпуск акций | 3214 | - | - | - | X | X | - |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3215 | - | - | - | X | - | X |
| реорганизация юридического лица | 3216 | - | - | - | - | - | - |
| | 3217 | - | - | - | - | - | - |
| Уменьшение капитала - всего: | 3220 | - | - | - | - | (234 298) | (234 298) |
| в том числе: убыток: | 3221 | X | X | X | X | (234 298) | (234 298) |
| переоценка имущества | 3222 | X | X | - | X | - | - |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | X | X | - | X | - | - |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3224 | - | - | - | X | - | - |
| уменьшение количества акций | 3225 | - | - | - | X | - | - |
| реорганизация юридического лица | 3226 | - | - | - | - | - | - |
| дивиденды | 3227 | X | X | X | X | - | - |

| Наименование показателя | Код | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|------|------------------|---|--------------------|-------------------|--|---------|
| Изменение добавочного капитала | 3230 | X | X | (20) | - | 20 | X |
| Изменение резервного капитала | 3240 | X | X | X | - | - | X |
| | 3245 | - | - | - | - | - | - |
| Величина капитала на 31 декабря 2015 г. | 3200 | 36 996 | - | 44 673 | 1 850 | 27 345 | 110 864 |
| За 2016 г. | | | | | | | |
| Увеличение капитала - всего: | 3310 | - | - | - | - | 24 758 | 24 758 |
| В том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | X | X | X | X | 24 758 | 24 758 |
| переоценка имущества | 3312 | X | X | - | X | - | - |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3313 | X | X | - | X | - | - |
| дополнительный выпуск акций | 3314 | - | - | - | X | X | - |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3315 | - | - | - | X | - | X |
| реорганизация юридического лица | 3316 | - | - | - | - | - | - |
| | 3317 | - | - | - | - | - | - |
| Уменьшение капитала - всего: | 3320 | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3321 | X | X | X | X | - | - |
| переоценка имущества | 3322 | X | X | - | X | - | - |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | X | X | - | X | - | - |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3324 | - | - | - | X | - | - |
| уменьшение количества акций | 3325 | - | - | - | X | - | - |
| реорганизация юридического лица | 3326 | - | - | - | - | - | - |
| дивиденды | 3327 | X | X | X | X | - | - |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | X | X | - | - | - | X |
| Изменение резервного капитала | 3340 | X | X | X | - | - | X |
| | 3345 | - | - | - | - | - | - |
| Величина капитала на 31 декабря 2016 г. | 3300 | 36 996 | - | 44 673 | 1 850 | 52 103 | 135 622 |

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

| Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2015г. | Изменения капитала за 2016 | | На 31 декабря 2016г. |
|-----------------------------|------|-------------------------|---------------------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | | | за счет чистой прибыли (убытка) | за счет иных факторов | |
| Капитал – всего | 3400 | - | - | - | - |
| до корректировок | | | | | |
| корректировка в связи с: | 3410 | - | - | - | - |
| изменением учетной политики | | | | | |
| исправлением ошибок | 3420 | - | - | - | - |
| после корректировок | 3500 | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | |
| нераспределенная прибыль | 3401 | - | - | - | - |
| (непокрытый убыток): | | | | | |
| до корректировок | | | | | |
| корректировка в связи с: | 3411 | - | - | - | - |
| изменением учетной политики | | | | | |
| исправлением ошибок | 3421 | - | - | - | - |
| после корректировок | 3501 | - | - | - | - |
| до корректировок | 3402 | - | - | - | - |
| корректировка в связи с: | 3412 | - | - | - | - |
| изменением учетной политики | | | | | |
| исправлением ошибок | 3422 | - | - | - | - |
| после корректировок | 3502 | - | - | - | - |

Форма 0710023 с.4

| Наименование показателя | Код | На 31 декабря 2016г. | На 31 декабря 2015г. | На 31 декабря 2014г. |
|-------------------------|------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Чистые активы | 3600 | 135 622 | 110 864 | 345 162 |

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №5-УК от 01 июля 2016 года)

Главный _____ Зотова Елена Ильинична
 бухгалтер (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-152 от 03 ноября 2016 года)

27 января 2017 г.

Отчет о движении денежных средств
За Январь-Декабрь 2016 г.

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс.рублей

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц,
год)
по ОКПО

ИНН
по
ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

| Коды | | |
|-------------------|-----------|-------------|
| 0710004 | | |
| 31 | 12 | 2016 |
| 75691281 | | |
| 2128700232 | | |
| 35.14 | | |
| 12267 | 16 | |
| 384 | | |

| Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2016 г. | За Январь - Декабрь 2015 г. |
|--|--------|--------------------------------|--------------------------------|
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| Поступления – всего | 4110 | 8 069 445 | 8 421 551 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 8 023 709 | 8 372 805 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 2 326 | 906 |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 | - | - |
| | 4114 | - | - |
| прочие поступления | 4119 | 43 410 | 47 840 |
| Платежи - всего | 4120 | (8 915 834) | (8 442 449) |
| в том числе: | | | |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | (8 358 736) | (7 845 296) |
| в том числе оплата электроэнергии и мощности ПАО "РусГидро" | 4121.1 | (651 100) | (1 165 591) |
| в том числе оплата электроэнергии и мощности ЭСК "РусГидро" | 4121.2 | (15 720) | (33 499) |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | (229 917) | (255 994) |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | (49 036) | (87 189) |
| в том числе ЭСК РусГидро | 4123.1 | (3 874) | (6 281) |
| налога на прибыль организаций | 4124 | (11 839) | (121 554) |
| | 4125 | | |
| прочие платежи | 4129 | (266 306) | (132 416) |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | (846 389) | (20 898) |
| Денежные потоки от инвестиционных операций | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 479 | 416 |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 479 | 416 |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 | - | - |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 | - | - |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 | - | - |
| | 4215 | - | - |
| прочие поступления | 4219 | - | - |
| Платежи - всего | 4220 | (12 187) | (18 245) |
| в том числе: | | | |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | (12 187) | (18 245) |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 | - | - |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав | 4223 | - | - |

| | | | |
|---|--------|-------------|-------------|
| требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | | | |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | - | - |
| | 4225 | - | - |
| прочие платежи | 4229 | - | - |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | (11 708) | (17 829) |
| Денежные потоки от финансовых операций | | | |
| Поступления - всего | 4310 | 2 635 000 | 3 949 300 |
| в том числе: | | | |
| получение кредитов и займов | 4311 | 2 635 000 | 3 949 300 |
| в том числе полученные займы от АО "Энергосбытовая компания РусГидро" | 4311.1 | 795 000 | 750 300 |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | - | - |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | - | - |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | - | - |
| | 4315 | - | - |
| прочие поступления | 4319 | - | - |
| Платежи - всего | 4320 | (1 725 000) | (3 929 100) |
| в том числе: | | | |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 | - | - |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322 | - | - |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | (1 725 000) | (3 929 100) |
| в том числе погашенные займы от АО "Энергосбытовая компания РусГидро" | 4323.1 | (285 000) | (650 300) |
| | 4324 | - | - |
| прочие платежи | 4329 | - | - |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | 910 000 | 20 200 |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 51 903 | (18 527) |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 38 326 | 56 853 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 90 229 | 38 326 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | - | - |

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №5-УК от 01 июля 2016 года)

Главный _____ Зотова Елена Ильинична
бухгалтер (подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №08/21-152 от 03 ноября 2016 года)

27 января 2017 г.

Приложение 2. Заключение Аудитора

Акционерам акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания»

Аудируемое лицо

Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания» (АО «Чувашская энергосбытовая компания»).

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г.Чебоксары 1 января 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1052128000033.

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, дом 13А.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №26 по Южному административному округу г.Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения 117587, Россия, г.Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Чувашская энергосбытовая компания» (далее - Общество) за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах,

в том числе:

- отчет об изменениях капитала за 2016 год;
- отчет о движении денежных средств за 2016 год;
- пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год;
- приложения к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство АО «Чувашская энергосбытовая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных

вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснениях к бухгалтерской (финансовой) отчетности:

- в пункте 8 «Дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности в части отражения просроченной дебиторской задолженности контрагентов в сумме 728 480 тыс. руб. В резерв по сомнительным долгам включена дебиторская задолженность в сумме 186 911 тыс. руб.; оставшуюся часть указанной дебиторской задолженности руководство считает возвратной в связи с проводимой работой с дебиторами по нормализации платежей;
- в пункте 24 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности в отношении рисков, связанных с деятельностью предприятия, и оценки руководством способности Общества продолжать свою деятельность непрерывно.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором, по результатам аудита было выражено модифицированное мнение от 25.03.2016. Основанием для выражения мнения с оговоркой послужило отсутствие резерва по просроченной дебиторской задолженности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

27 марта 2017 года

Всего сброшюровано 63 листов



А.Б. Балякин

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
АО «Чувашская энергосбытовая
компания»

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» за 2016 год

г. Москва

«17» апреля 2017 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 25.01.2017 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» (далее также - Общество) за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2016 год не содержит существенных искажений. В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены. Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2016 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2016 по 31.12.2016 включительно.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Ревизионная комиссия обращает внимание на информацию, изложенную в п.8 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, в части отражения просроченной дебиторской задолженности контрагентов в сумме 728 480 тыс. руб. Резерв по сомнительным долгам создан в сумме 186 911 тыс.руб. в связи с тем, что руководство Общества оценивает оставшуюся часть задолженности как возвратную в связи с проводимой работой с дебиторами. Также в пункте 24 пояснений бухгалтерской (финансовой) отчетности Ревизионная комиссия обращает внимание на информацию о налоговых рисках и рисках непрерывности деятельности Общества.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 17.04.2017 года № 3.

Председатель Ревизионной комиссии

Член Ревизионной комиссии

Член Ревизионной комиссии



Бабаев К.В.

Рохлина О.В.

Ажимов О.Е.

Приложение 4. Сделки Общества

| Перечень сделок | №/дата протокола органа управления одобрявшего сделку | Существенные условия | Сумма сделки (в случае исполнения) | Заинтересованные лица |
|--|---|----------------------|------------------------------------|-----------------------|
| | | | | |
| Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками | | | | |
| Не применимы к Обществу | | | | |
| Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность | | | | |
| Не применимы к Обществу | | | | |

Приложение 5. Состав Совета директоров в 2015/2016 корпоративном году.

1. Состав Совета директоров АО "Чувашская энергосбытовая компания" в 2015-2016 корпоративном году.

Состав Совета директоров избранный годовым Общим собранием акционеров от 22.06.2015 (протокол №96/01 от 22.06.2015):

1. Гайрабеков Бислан Исанович (Председатель)
2. Завалко Максим Валентинович
3. Афанасьев Константин Васильевич
4. Козлов Олег Владимирович
5. Недотко Вадим Владиславович

| Гайрабеков Бислан Исанович - Председатель Совета директоров | |
|--|---|
| Год рождения | 1959 |
| Сведения об образовании | Высшее, Московский экономико-статистический институт. Специальность «Инженер-экономист» |
| Место работы | АО «ЭСК РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель Генерального директора АО «ЭСК РусГидро» по реализации (должность указана на момент избрания) |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

| Завалко Максим Валентинович - член Совета директоров | |
|---|---|
| Год рождения | 1977 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Заместитель Директора Департамента – начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом (должность указана на момент избрания) |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

| Афанасьев Константин Васильевич - член Совета директоров | |
|---|--|
| Год рождения | 1970 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | АО «Чувашская энергосбытовая компания» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Исполнительный директор (должность указана на момент избрания) |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

| Козлов Олег Владимирович - член Совета директоров | |
|--|---------|
| Год рождения | 1984 |
| Сведения об образовании | Высшее. |

| | |
|--|---|
| Место работы | АО «ЭСК РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Начальник Департамента корпоративного управления и правового обеспечения (должность указана на момент избрания) |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

Недотко Вадим Владиславович - член Совета директоров

| | |
|--|---|
| Год рождения | 1976 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ПАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ |
| Доля в уставном капитале общества, % | - |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % | - |

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: *Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *АО «Чувашская энергосбытовая компания»*

Место нахождения: *г. Чебоксары*

Почтовый адрес: *428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Федора Гладкова, д.13А*

Банковские реквизиты: *р/с 40702810075020102938 в Чувашском ОСБ № 8613 г. Чебоксары, к/с30101810300000000609, БИК 049706609, ИНН 2128700232, КПП 213050001*

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: *01.01.2005*

Основной государственный регистрационный номер: *1052128000033*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ленинскому району г. Чебоксары Чувашской Республики*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *2128700232*

Контакты:

Тел. *(8352) 399-146*, факс *(8352) 399-106*

e-mail: *priet@ch-sk.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *<https://ch-sk.ru>*

Информация об аудитор

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юникон»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юникон»*

Вид деятельности: *осуществление аудиторской деятельности*

Место нахождения: *117587, Россия, г.Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.*

Почтовый адрес: *117587, Россия, г.Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.*

ИНН *7716021332*

ОГРН *1037739271701*

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является Аудитор: *Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)*

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: *основной регистрационный номер записи 11603059593 .*

Контакты:

Телефон (многоканальный): *+7 (495) 797 5665, Факс: +7 (495) 797 5660*

Адрес страницы в сети Интернет: *<https://www.bdo.ru/>*

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010, протокол №65 утвержден регистратор Общества – *ООО «Реестр-РН»*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Реестр-РН»*

Место нахождения: *109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4*

Почтовый адрес: *115172 Москва, а/я 4*

Тел., факс: *(495) 411-79-11*

e-mail: *emit@reestrrn.ru*

Лицензия: *выдана Федеральная служба по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00330, бессрочная.*