



РусГидро

Чувашская энергосбытовая
компания

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров АО «Чувашская энергосбытовая
компания» 24.06.2019
Протокол от 27.06.2019 № 162

Годовой отчет Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор АО «ЭСК РусГидро» -
Управляющей организации АО «Чувашская
энергосбытовая компания»

_____/В.А.Кимерин/

«24» апреля 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам АО «Чувашская энергосбытовая компания»	3
Раздел 1. Развитие Общества	5
1. 1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	5
1. 2. Стратегические цели.....	5
1. 3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	6
1. 4. Управление рисками.....	7
1. 5. Основные достижения в отчетном году	12
Раздел 2. Корпоративное управление.....	14
2. 1. Органы управления и контроля.....	14
2. 2. Отчет Совета директоров.....	19
2. 3. Уставный капитал.....	19
2. 4. Структура уставного капитала.....	20
2. 5. Общество на рынке ценных бумаг	20
2. 6. Участие Общества в иных организациях	20
Раздел 3. Энергосбытовая деятельность	23
3.1 Итоги работы на ОРЭМ за 2018 год	23
3.2 Продажа электроэнергии и мощности, структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей за 2018 год на РРЭ.	25
Раздел 4. Экономика и финансы	28
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества ..	28
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	29
4.2.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за 3 года	32
4.2.2. Результаты анализа причин и факторов уменьшения стоимости чистых активов	32
4.2.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала.....	32
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	34
4.4. Анализ дебиторской задолженности	37
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .	37
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	38
Раздел 5. Инвестиции.....	39
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	39
Раздел 6. Инновации.	43
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.....	44
7.1. Основные принципы кадровой политики Общества.....	44
7.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.	44
7.1.2. Возрастной состав работников.....	45
7.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	45
7.1.4. Данные по движению персонала.	45
7.2. Расходы на оплату труда работников.....	46
7.3. Развитие персонала.	47
7.4. Социальная политика.....	48
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	51
Раздел 9. Охрана окружающей среды	52
Раздел 10. Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	53
Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год. Заключение Аудитора.	54
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии.....	74
Приложение 3. Сделки Общества	76

Обращение к акционерам АО «Чувашская энергосбытовая компания»

В 2018 году АО «Чувашская энергосбытовая компания» (далее – Компания, Общество) отметила 60-летие с момента образования «Энергосбыта» Энергоуправления Чувашского Совета народного хозяйства. В юбилейный год гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Чувашской Республики отпустил потребителям почти 3,37 млрд кВт•ч электроэнергии, на 1,5% превзойдя аналогичный показатель прошлого года. Вместе с полезным отпуском увеличился на 5,1% и объем продаж Общества на розничном рынке электроэнергии, составивший более 13,3 млрд руб.

Подобных показателей удалось достигнуть благодаря грамотно выстроенной работе с потребителями и проводимой клиентоориентированной политике. Общество является надежным партнером, обеспечивающим бесперебойное энергоснабжение, и сохраняет занимаемые позиции на розничном рынке региона. Это – результат слаженной работы и высокого профессионализма всех, кто самым активным образом способствует эффективной деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» – акционеров, коллектива и ответственных деловых партнеров Компании.

При этом дебиторская задолженность предприятий и организаций Чувашии за электрическую энергию остается главной проблемой для Общества. По итогам прошлого года показатель вырос на 5,1% и составил 3,19 млрд рублей. Основными должниками по-прежнему являются предприятия ООО «ККУ «Концерн «Тракторные заводы»: ПАО «Промтрактор», ПАО «Чебоксарский агрегатный завод», АО «Промтрактор-Вагон». Задолженность указанных предприятий на конец 2018 года составляла 1,69 млрд рублей. Проблема неплатежей предприятий «Концерна «Тракторные заводы» решается органами власти республиканского и федерального уровней.

Значительную задолженность за поставленную электроэнергию имеют и другие проблемные потребители: предприятия троллейбусного транспорта городов Чебоксары и Новочебоксарска, ряд организаций сферы ЖКХ Республики и других отраслей.

Для улучшения ситуации с оплатой поставленной электроэнергии АО «Чувашская энергосбытовая компания» использует все предоставленные законодательством инструменты, в том числе усиливает претензионно-исковую работу и вводит ограничения режима потребления электрической энергии. Так за отчетный год Обществом было подано более 12,8 тыс. исковых заявлений о взыскании задолженности за потребленную электроэнергию почти на 917,5 млн рублей, в пользу АО «Чувашская энергосбытовая компания» вынесено судебных актов на сумму 906,9 млн рублей, оплачено по искам – 420 млн рублей.

Кроме того, в феврале 2018 года между одним из крупнейших должников – МУП «Чебоксарское троллейбусное управление» – и АО «Чувашская энергосбытовая компания» было подписано соглашение о реструктуризации задолженности. Согласно его условиям МУП обязано кроме оплаты задолженности производить оплату электроэнергии по текущим платежам строго в установленные договором энергоснабжения сроки.

В апреле 2018 года официальный сайт АО «Чувашская энергосбытовая компания» зарегистрирован в качестве СМИ. С мая 2018 года Общество в соответствии с возможностями, предоставленными Постановлением Правительства РФ от 24.05.2017 №624, размещает на собственном сайте подробную информацию по уведомлениям, направленным потребителям в формате СМС-сообщения.

В результате проведенной работы задолженность потребителей Чувашской Республики перед Обществом, за исключением предприятий «Концерна «Тракторные заводы», удалось снизить почти на 15 млн руб.

Один из приоритетов в деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» – создание партнерам удобных и комфортных условий для взаимодействия с Обществом, повышение качества обслуживания. Основные мероприятия реализованы в этой части в 2018 году для физических лиц. Запущена тестовая версия мобильного приложения сервиса «Личный кабинет» для частных клиентов. Владельцы смартфонов, планшетов получили возможность пользоваться сервисом 24/7 – в любое удобное время, в любой точке, где есть мобильный Интернет или Wi-Fi. Приложение имеет версии для обеих самых популярных операционных систем – Android (начиная с версии 4.1), iOS (начиная с версии 8.0). В октябре начал работу новый дополнительный офис Чебоксарского межрайонного отделения Компании

по улице 50 лет Октября. Это уже второй дополнительный пункт обслуживания, открытый Обществом в городе Чебоксары. Приём посетителей в новом офисе одновременно ведут несколько специалистов. Программное обеспечение рабочих мест позволяет оказывать весь спектр услуг межрайонного отделения.

В отчетном году АО «Чувашская энергосбытовая компания» продолжило развитие ряда видов деятельности по следующим направлениям:

- функционирование автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии (АИИС КУЭ РРЭ). АИИС КУЭ РРЭ Общества в течение 2018 года работала в штатном режиме, осуществлялся информационный обмен данными с АИИС КУЭ ряда крупных потребителей. Информация, получаемая с помощью АИИС КУЭ РРЭ, широко используется Обществом при осуществлении деятельности гарантирующего поставщика;

- деятельность в качестве управляющей компании в сфере ЖКХ. В течение года количество находящихся в управлении домов не увеличилось: на конец 2018 года Общество обслуживало 72 дома общей полезной площадью 292,3 тыс. кв. м.;

- проектирование и работы по строительству инженерных сетей. Разработка рабочей документации и выполнение строительно-монтажных работ по строительству тепловых сетей для подключения к централизованной системе теплоснабжения объекта «Республиканская кадетская школа в г.Чебоксары Чувашской Республики, бульвар Эгерский»;

- энергоэффективность и энергосбережение. Исполнено 37 договоров на энергетическое обследование и тепловизионный контроль предприятий и организаций Республики;

- реализация, установка и обслуживание средств учета электрической энергии. 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;

- электротехнические услуги по направлению строительно-монтажных работ.

Перспективными задачами Общества на 2019 и последующие годы являются:

- сохранение имеющихся клиентов и привлечение к сотрудничеству новых партнеров, в том числе ранее ушедших на обслуживание к иным энергосбытовым компаниям;

- 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 2019 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.

Генеральный директор АО «ЭСК РусГидро» -
Управляющей организации АО «Чувашская
энергосбытовая компания»
«24» апреля 2019 г.

/В.А.Кимерин/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

01 января 2005 года на основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Чувашэнерго» от 27 апреля 2004 года о реорганизации Общества в форме выделения и решения Совета директоров ОАО «Чувашэнерго» 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 Общества входят исполнительный аппарат и 8 межрайонных отделений (Алатырское, Батыревское, Канашское, Новочебоксарское, Шумерлинское, Цивильское, Чебоксарское, Ядринское).

Фактическая численность персонала АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2018 году составила 478 человек, среднесписочная численность работающих - 448 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 2018 года составила 72,00% 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 2018 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», АО «Тандер», ООО «Метро Кэш энд Керри», ОАО «Букет Чувашии», АО «АМЗ», АО «Чувашкабель», ООО «УК Экра», ООО «Керамика», ООО «ЖБК № 9», АО «Элара», ОАО «Чебоксарский трубный завод», ОАО «Чувашвтормет», ИП Скворцов Н.В.

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

1.2. 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).

Стратегической целью Общества является:

Рост ценности Общества.

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

1. 3. 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 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 взаимодействию с крупными потребителями группы АО «ЭСК РусГидро».
3. Реализация Программы развития дополнительных платных сервисов.
4. Проведение мероприятий для достижения положительных тарифно-балансовых решений.

Для решения приоритетных задач в 2018 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 целях снижения просроченной дебиторской задолженности и усиления платежной дисциплины потребителей, приказами Общества были утверждены мероприятия по снижению дебиторской задолженности.

В связи с изменением действующего законодательства был изменен Регламент ограничения режима потребления потребителям, не исполняющим или ненадлежащим образом исполняющим обязательства по оплате электрической энергии (мощности).

В Обществе проводится работа в рамках Программы по взаимодействию с крупными потребителями АО «Чувашская энергосбытовая компания», в которой определены группы потребителей, уход которых наиболее вероятен, с разбивкой по степени риска ухода. В 2018 году в полном объеме выполнен план мероприятий по удержанию потребителей, установленных данной Программой, в том числе:

- проведена работа по переходу потребителя на более оптимальную ценовую категорию с 01.01.2018 г.;
- в отношении потребителей «группы риска» с высокой степенью риска ухода проведены очные встречи с участием представителей Общества и АО «ЭСК РусГидро», по итогам которых в адрес данных потребителей направлены коммерческие предложения с предложением обслуживания через АО «ЭСК РусГидро».

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.

Внедрено собственное программное обеспечение по автоматизации расчетов физических лиц.

Модернизируется собственное программное обеспечение по автоматизации расчетов юридических лиц.

Закреплена компетенция и утверждена дорожная карта по развитию компетенций «энергосбережение и энергоэффективность» АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Утвержден Стандарт оказания услуг по развитию компетенций «энергосбережение и энергоэффективность» АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Утвержден Стандарт по управлению, содержанию и текущему ремонту общего имущества в многоквартирных домах, находящихся в управлении АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Утвержден Приказ от 21.03.2018 г. № 31 «О выполнении мероприятий по обходам средств учета и формированию отчетности».

Задачи, планируемые к выполнению в 2019 году:

1. Снижение задолженности потребителей электрической энергии перед Обществом.
2. Снижение величины кредиторской задолженности перед ПАО «МСПК Волги», недопущение роста прочей кредиторской задолженности.

3. Реализация программы по взаимодействию с крупными потребителями.
4. Реализация мероприятий по переводу на прямые расчёты бытовых и иных потребителей в многоквартирных домах, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.
5. Реализация мероприятий и исполнение решений в соответствии с протоколами заседания Рабочей группы по развитию дополнительных платных сервисов.
6. Реализация целевых задач и стратегических направлений развития дополнительных платных сервисов Общества.

1. 4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Общества (утверждена решением Совета директоров Общества от 31.03.2015, протокол №105). Также Совет директоров Общества утвердил План управления рисками АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2018-2019 годы (протокол №137 от 27.03.2018).

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.

Отраслевые и рыночные риски

Из-за сложности нормативно-правовой конструкции возникают риски, связанные с «недоверием» потребителей к новой формуле расчета платы за ресурсы, следствием чего является высокая вероятность отказа оплачивать выставленные счета в добровольном порядке. Задолженность по договорам взыскивается Обществом в судебном порядке, что затягивает сроки поступления денежных средств. Возникающий «кассовый разрыв» усугубляется необходимостью своевременно оплачивать кредиты, наличием договорных обязательств перед сетевыми организациями, поставщиками оптового рынка.

Для минимизации данного риска Обществом проводится регулярная разъяснительная работа с потребителями, направляются информационные письма об изменении законодательства, новых тарифных решениях, улучшение качества обслуживания потребителей, проводятся встречи с потребителями, на которых обсуждается деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Риски, связанные ростом нерегулируемой цены покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ, оцениваются Обществом как возможные к возникновению. Рост нерегулируемой цены покупки товара на фоне дефицита денежных средств у конечных потребителей в условиях нестабильного развития экономики в регионе и в стране в целом может привести к неспособности потребителей своевременно оплачивать потребленные энергоресурсы в полном объеме, следствием чего являются неплатежи и возникновение просроченной задолженности.

В целях снижения последствий возникновения указанного риска, исключения кассового разрыва при несвоевременных платежах потребителей Общество принимает дополнительные меры для работы с потребителями:

- доработка программно-аппаратного комплекса с целью автоматизации претензионно-исковой работы с потребителями, что приведет к наибольшему охвату потребителей, имеющих просроченную задолженность;
- доработка программно-аппаратного комплекса с целью автоматизации работы по ограничениям/подключениям потребителей, что приведет к наибольшему охвату потребителей, имеющих задолженность;

- ежемесячное выставление счетов на оплату пеней потребителям, имеющим просроченную задолженность.

К рыночным рискам следует отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества, в связи с чем в бизнес-плане Общества прогнозируется и учитывается рост инфляции.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Чувашская Республика относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Кризисные явления в экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии в регионе. Нестабильность внешней среды, снижение кредитных рейтингов потребителей электроэнергии и рост инфляционной нагрузки на их деятельность способствуют снижению экономической активности в регионах, увеличению стоимости кредитных средств, приводят к риску роста объема дебиторской задолженности потребителей Общества.

Общество тесно взаимодействует с республиканскими органами власти с целью снижения влияния региональных рисков, связанных с неплатежами бюджетозависимых предприятий и жилищно-коммунального комплекса, прочих потребителей электрической энергии.

К региональным рискам можно отнести риски, связанные с задолженностью по оплате электроэнергии (мощности) предприятиями Концерна «Тракторные заводы». Огромный объем просроченной задолженности крупнейшего промышленного потребителя гарантирующего поставщика приводит к рискам, связанным с финансовой устойчивостью Общества и рискам, связанным с исполнением обязательств по ценным бумагам.

Особый социальный статус предприятия ограничивает возможность применения «обычного» комплекса мероприятий по воздействию на неплательщика. Управление риском осуществляется за счет следующего:

1. Проводится активная работа по судебному взысканию задолженности: оперативная подготовка исковых документов по итогам отчетного периода, мониторинг текущих судебных разбирательств, взаимодействие с ФССП.

2. Ситуация взята на контроль на федеральном уровне и региональном уровне. Реализуются мероприятия, направленные на повышение платежной дисциплины предприятий Концерна.

Данная работа не позволяет снизить этот риск до приемлемого для Общества уровня. Остаточный риск Общество принимает.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 у Общества имеется задолженность по кредитам. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Для АО «Чувашская энергосбытовая компания», как для гарантирующего поставщика, риск, связанный с изменением цен на электрическую энергию и мощность, является следствием реализации рыночных рисков, и приводит к рискам, связанным с потерей крупных потребителей, которым не подходят «новые» ценовые условия.

Также к рискам этой группы можно отнести риски тарифного регулирования, поскольку деятельность Общества подлежит государственному регулированию. Величина сбытовой надбавки утверждается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

Общество оценивает риск, связанный с установлением тарифа в размере, недостаточном для покрытия издержек, как существенный. .

Реализация данных рисков может привести к росту издержек Общества, а также к привести к кредитным рискам, связанным с обслуживанием кредитов, привлеченных для пополнения оборотных средств.

Для снижения данного риска Общество проводит работу по снятию разногласий и оспариванию решения регулирующего органа в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования электрической энергии. Для снижения последствий реализации риска Обществом разрабатывается и реализуется план оптимизации издержек .

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. Общество оценивает данный риск как существенный.

В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга).

С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Вместе с тем, из-за необходимости обслуживать существенный объем дебиторской задолженности, обусловленный неплатежами конечных потребителей, реализовались риски, связанные со снижением финансовой устойчивости Общества, которые Общество принимает.

Кредитные риски

В течение 2018 года Общество привлекало кредиты для пополнения оборотных средств с целью своевременного исполнения обязательств перед поставщиками оптового рынка электроэнергии и мощности, оплаты услуг сетевых организаций, исключения кассовых разрывов, создания резерва по сомнительным долгам. Условия и процентные ставки по привлеченным кредитам являлись фиксированными на момент получения денежных средств. Кроме того Обществом проводится систематическая работа, направленная на оптимизацию кредитного портфеля и снижение стоимости его обслуживания.

К кредитным рискам Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) контрагентами договорных обязательств перед Обществом. Для снижения данного риска, Общество проводит оперативный мониторинг состояния расчетов и при необходимости реализует мероприятия по управлению задолженностью (претензионно-исковая работа; ограничение режима потребления неплательщиков; взаимодействие с органами государственной власти региона, надзорными органами и органами местного самоуправления по выработке решений, приемлемых для деятельности Общества, в части осуществления своевременности расчетов за потребленные энергоресурсы).

С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Правовые риски связаны, прежде всего, с возможными изменениями законодательства, регламентирующего деятельность Общества и условия его участия в хозяйственном обороте.

С целью устранения неясностей правового характера и минимизации правовых рисков, Общество взаимодействует как напрямую, так и через Управляющую организацию – 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.

В целях соответствия деятельности Общества требованиям законодательства осуществляется постоянный мониторинг изменений законодательства. В случае изменения судебной практики Общество планирует свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности.

В течение отчётного периода в деятельности Общества присутствовал риск правовой неопределенности в вопросе введения в действие лицензирования энергосбытовой деятельности, являющейся для Общества основным видом деятельности. Федеральным законом от 29 декабря 2017 года N 451-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности" предусматривался запрет на осуществление энергосбытовой деятельности без лицензии с 30.12.2018, однако подзаконные акты, регламентирующие порядок получения соответствующей лицензии, отсутствовали.

Федеральным законом от 25.12.2018 N 484-ФЗ "О внесении изменений в статьи 4 и 5 Федерального закона "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности" срок вступления в силу запрета на осуществление энергосбытовой деятельности без лицензии был перенесен на 01.07.2020, в связи с чем в отчётном периоде рассматриваемый риск был несущественным.

Обществом проводится постоянная работа по мониторингу изменений законодательства по вопросам лицензирования деятельности компании. Проводится работа, направленная на приведение в соответствие показателей деятельности Общества требованиям, предъявляемым законодательством к лицензиатам. 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.

Общество является участником судебных процессов, инициированных как им самим (компания является истцом), так и иными лицами (компания привлечена к участию в процессе в качестве ответчика или третьего лица). Основная масса судебных процессов с участием Общества связана с взысканием компанией задолженности потребителей по оплате электроэнергии.

В целях предотвращения реализации рисков, связанных с изменением правоприменительной судебной практики Общество осуществляет постоянный мониторинг судебных актов высших судебных инстанций в сфере энергосбытовой деятельности и соответствующим образом корректирует своё поведение на рынке.

Для минимизации правовых рисков АО «Чувашская энергосбытовая компания» при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности проводит работу с контрагентами, потребителями по разъяснению требований действующего законодательства в сфере электроэнергетики, которыми руководствуется Общество, 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.

Общество оценивает комплаенс-риск, связанный с возможностью допущения нарушения антимонопольного законодательства, как существенный.

При реализации данных рисков для Общества высока вероятность получения штрафов в значительных размерах. Также возможно привлечение должностных лиц Общества к административной и уголовной ответственности за действия, повлекшие ограничение конкуренции. Для снижения данных рисков Обществом проводится оперативное взаимодействие с надзорными, контролирующими органами, в том числе с ФАС России, при поступлении обращений от потребителей, обеспечивается подготовка правовой позиции по существу вменяемых нарушений. С учетом проводимой работы комплаенс-риск минимизирован.

Риски, связанные с деятельностью Общества

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

Риски, связанные торговлей электрической энергией (мощностью) в секторе балансирующего рынка ОРЭМ.

Правилами оптового рынка наложено ограничение на объемы электроэнергии, приобретенной на балансирующем рынке, которые можно учесть при перепродаже товара на розничном рынке (т.н. «трансляция»). Как следствие, это может приводить к дополнительным издержкам в случае, если суммарные отклонения по потреблению в «контуре» гарантирующего поставщика превысят заданный норматив.

Данный риск усугубляется тем фактом, что клиентская база гарантирующего поставщика ежегодно меняется в связи с выходом крупных потребителей на ОРЭМ. Для снижения данного риска Общество повышает качество планирования почасового потребления, проводит мероприятия по удержанию крупных потребителей в партнерских отношениях с гарантирующим поставщиком. В результате данной работы риск сведен до приемлемого уровня.

Риск потери крупного потребителя, связанный с выходом крупных потребителей АО «Чувашская энергосбытовая компания» на оптовый рынок самостоятельно либо через независимые энергосбытовые компании, оценивается обществом как существенный. Исключение из полезного отпуска Общества объемов потребления таких потребителей в течение года может привести к снижению необходимой валовой выручки Обществом, учтенной в сбытовой надбавке на данный период регулирования. Также в последующих периодах регулирования возникает риск увеличения 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 целях удержания потребителей Обществом разработана Программа по взаимодействию с крупными потребителями АО «Чувашская энергосбытовая компания», проводится аналитика эффективности применяемых цен, предлагается наиболее оптимальная ценовая категория. Кроме того, деятельность Общества направлена на стандартизацию и повышение качества обслуживания потребителей, разработку 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. С учетом проводимой работы данные риски минимизируются.

Риски, связанные с неплатежами потребителей электрической энергии, которые приводят к реализации кредитных рисков, оцениваются Обществом как существенные. В 2018 году удалось достигнуть стабильности в оплате текущего потребления, что позволило обеспечить исполнение Обществом обязательств перед поставщиками ОРЭМ и произвести оплату услуг по передаче в сумме, превышающей годовые начисления.

При возникновении просроченной задолженности Общество инициирует претензионно-исковую работу, вводится ограничение режима потребления неплательщика, иные мероприятия (заключение соглашений о зачете дебиторской задолженности, договоров уступки права требования и т.д.). Данная работа не позволяет снизить данные риски до приемлемого для Общества уровня. Остаточный риск Общество принимает.

Экологические и социальные риски

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

Социальные риски для Общества – это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, и связанное с этим снижение уровня профессиональной подготовки персонала, что

может существенно влиять на качество оказываемых услуг и выполняемых работ и оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные льготы и гарантии являются естественным и действенным барьером для оттока высококвалифицированного персонала. С учетом изложенного, социальные риски для Общества являются незначительными.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых документов, регламентирующих бизнес-процессы.

Производственные риски

У Общества отсутствуют производственные риски, поскольку АО «Чувашская энергосбытовая компания» не занимается производственной деятельностью.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения убытков в результате уменьшения числа клиентов/контрагентов Общества вследствие формирования негативного представления о его финансовой устойчивости, качестве оказываемых услуг или характере деятельности оценивается как незначительный.

Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

Для минимизации риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, планомерно повышая выручку и качество оказываемых услуг, а также повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, в сети Интернет на официальном сайте Общества.

Стратегический риск

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента оценивается эмитентом в настоящий период времени как низкий.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости.

1. 5. Основные достижения в отчетном году

По итогам 2018 года обеспечено:

- сохранение клиентской базы. В результате полезный отпуск электроэнергии превысил планируемое значение;
- поступление денежных средств за потребленную электроэнергию от Концерна «Тракторные заводы» в сумме 1 166,3 млн.руб.;

- заключение соглашения о реструктуризации задолженности с МУП «Чебоксарское троллейбусное управление», что позволило сократить задолженность предприятия на 41 млн.руб. в 2018 году;
 - исполнение обязательств перед ПАО «МРСК Волги» в объеме, превышающем годовую стоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии данной сетевой компанией Обществу, в условиях наличия значительной кредитной нагрузки, большой величины просроченной задолженности предприятий Концерна «Тракторные заводы»;
 - выполнение на постоянной основе работы по актуализации данных по средствам учета и нормативно-справочной информации потребителей Общества с целью приведения средств учета электроэнергии у потребителей в соответствие с требованиями законодательства. В отношении потребителей, не исполнивших требование о проведении поверки/замены приборов учета на основании Постановлений Правительства Российской Федерации № 603 от 29 июня 2016 г. и № 1498 от 26 декабря 2016 г. применяются расчетные способы определения объемов потребления электрической энергии с применением повышающего коэффициента (1,5). Размер доначисления стоимости потребления электроэнергии за 2018 г. составил 11,8 млн. руб.
- Ряд важных событий связан и с развитием дополнительных услуг, предоставляемых Обществом:
- достижение общей выручки от оказания дополнительных платных сервисов Общества в 2018 году в размере 199,5 млн. руб. без НДС, из них 164,5 млн. руб. без НДС по регулируемым дополнительным платным сервисам (ЖКХ) и 35 млн. руб. без НДС по нерегулируемым дополнительным платным сервисам;
 - решены вопросы о переводе на прямые платежи за ТБО, организованы и проведены собрания собственников помещений по вопросу оплаты за ТБО напрямую региональному оператору, в связи с введением на территории Республики регионального оператора по обращению с ТБО;
 - завершена работа с органами местного самоуправления по решению вопроса об установлении на территории г. Новочебоксарск экономически обоснованного тарифа на содержание жилого помещения;
 - в рамках исполнения поручения Генерального директора Общество в 2018 году провело работу по развитию нового направления по технологическому присоединению объектов инфраструктуры. Общество осуществило комплекс работ по разработке рабочей документации, выполнению строительно-монтажных и пусканаладочных работ по строительству тепловых сетей для подключения к централизованной системе теплоснабжения объекта «Республиканская кадетская школа в г.Чебоксары Чувашской Республики, бульвар Эгерский» и объекта «Спальный корпус на 250 мест Чувашского кадетского корпуса Приволжского федерального округа имени Героя Советского Союза А.В. Кочетова». Выручка в 2018 году по направлению ДПС (электротехнические услуги) составила 14,034 млн. руб. (без НДС);
 - в рамках направления ДПС (энергосбережение) выполнен 41 договор на энергетическое обследование и тепловизионный контроль предприятий и организаций Республики, по направлению экспертных услуг (в части разработки проектно-сметной документации) Обществом выполнено 3 договора на разработку проектной документации. Выручка в 2018 году по направлениям ДПС - экспертные услуги, энергосбережение, услуги по сдаче в аренду имущества и прочие составила 9,3 млн. руб. (без НДС);
 - дополнительно Обществом в 2018 году проводилась работа по развитию новых направлений дополнительных платных сервисов таких как: оказание услуг по авторскому надзору, услуги по метрологии, разработки проектно-сметной документации.

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. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации.

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 решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году.

В течение 2018 года состоялись одно годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 июня 2018 года, единственным акционером утверждены:

- годовой отчет Общества за 2017 год,
- годовая бухгалтерская отчетность Общества по итогам 2017 год,
- отчет о прибылях и убытках АО «Чувашская энергосбытовая компания» по итогам 2017 года;
- распределение прибыли за 2017 год;
- составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества,
- Аудитор Общества.

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.

За отчетный период Советом директоров Общества не одобрялись 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

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 15.06.2018 (протокол №144/01 от 15.06.2018):

Муравьев Александр Олегович, Председатель 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, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Ковалева Наталья Геннадьевна, заместитель Председателя Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - корпоративный секретарь Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале Общества, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Бельченко Антон Леонидович

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, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Гончаров Александр Николаевич

Год рождения: 1956

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Чувашская энергосбытовая компания»

Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор

Доля в уставном капитале Общества, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Борисенко Вера Борисовна

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник управления перспективных продаж Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков.

Доля в уставном капитале Общества, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров 16.06.2017, протокол Совета директоров АО «ЭСК РусГидро» №127/01 от 19.06.2017.

Муравьев Александр Олегович, Председатель 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, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Ковалева Наталья Геннадьевна, заместитель Председателя Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - корпоративный секретарь Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале Общества, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Бельченко Антон Леонидович

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, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Негомедзянов Александр Александрович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директора по сбыту АО «ЭСК РусГидро»

Доля в уставном капитале Общества, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

Власов Алексей Валерьевич

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по работе на рынках с регулируемым ценообразованием Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале Общества, % - не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - не имеет

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

Таблица 1.

Участие членов Совета директоров в работе Совета директоров		
Члены Совета директоров (период полномочий с 01.01.2018 по 14.06.2018)	Участие в заседаниях Совета директоров 5 заседаний (заочное голосование)	Процент участия
Муравьев Александр Олегович	5/5	100%

Ковалева Наталья Геннадьевна	5/5	100%
Бельченко Антон Леонидович	5/5	100%
Власов Алексей Валерьевич	5/5	100%
Негомедзянов Александр Александрович	5/5	100%

Таблица 2.

Участие членов Совета директоров в работе Совета директоров		
Члены Совета директоров в период (период полномочий с 15.06.2018 по 31.12.2018)	Участие в заседаниях Совета директоров 8 заседаний (заочное голосование)	Процент участия
Муравьев Александр Олегович	8/8	100%
Ковалева Наталья Геннадьевна	8/8	100%
Бельченко Антон Леонидович	8/8	100%
Борисенко Вера Валентиновна	8/8	100%
Гончаров Александр Николаевич	8/8	100%

Единоличный исполнительный орган

Решением Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 29.11.2012 (протокол № 84 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

Единоличным исполнительным органом Управляющей организации на основании решения Совета директоров от 05.05.2016 (протокол от 05.05.2016 №109/14) АО «ЭСК РусГидро» является Генеральный директор **Кимерин Владимир Анатольевич**.

Кимерин Владимир Анатольевич

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «ЭСК РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

**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 2018 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 2018 года, составил 7 297 707 руб. 75 коп.

Таблица 3. Вознаграждение членов Совета директоров в 2018 году

Наименование показателя	2018 год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	589 250,00
Заработная плата	3 008 551,89
Премии	3 699 905,86
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	7 297 707,75
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 127/01 от 19 июня 2017).

Размер вознаграждения Единоличному исполнительному органу определен договором о передаче полномочий Единоличного исполнительного органа АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 01.12.2012 №4-УК (с учетом дополнительных соглашений 1-4 к данному 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 АО «Чувашская энергосбытовая компания», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 22.05.2008 (Распоряжение №1 от 22.05.2008).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 15.06.2018 (протокол № 144/01 от 15.06.2018):

Щеголева Елена Александровна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор ПАО «РусГидро»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Службы внутреннего аудита

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Маслов Василий Геннадьевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока Департамента контроля и управления рисками

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 01 от 15 июня 2011).

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 отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 76 942 (Семьдесят шесть тысяч девятьсот сорок два) рубля 80 коп. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2. 2. Отчет Совета директоров

В 2018 году Совет директоров Общества провел 13 заседаний, которые прошли в заочной форме. Всего за отчетный период Советом директоров рассмотрено 69 вопросов. На заседаниях Совета директоров в отчетном периоде утверждены, в том числе:

- Бизнес-план Общества на 2018-2022 годы;
- Кандидатуры страховых организаций для обеспечения страховой защиты в 2019 году;
- Программа страховой защиты Общества на 2019 год;
- План работы Совета директоров Общества на 2018-2019 корпоративные годы;
- Годовые и поквартальные ключевые показатели эффективности Общества на 2018 год;
- Годовая комплексная программа закупок на 2019 год;
- Внутренние документы Общества.

2. 3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал АО «Чувашская энергосбытовая компания» составляет 36 996 417 (Тридцать шесть миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч четыреста семнадцать) руб. 30 коп.

В отчетном году изменение уставного капитала Общества не производилось.

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 об акциях Общества

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные
Номинальная стоимость каждой акции	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
Состояние выпуска акций	Находятся в обращении

2. 4. Структура уставного капитала

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

Таблица 6. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на, %:		Доля обыкновенных акций по состоянию на, %:	
	01.01.2018	31.12.2018	01.01.2018	31.12.2018
АО «ЭСК РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2018 – 1, из них номинальные держатели – 1.

Количество акций, находящихся в распоряжении Общества: 0.
Подконтрольные Обществу юридические лица отсутствуют.

2. 5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2. 6. Участие Общества в иных организациях

1) Общество не участвует в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2018 года:

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2018 года:

Таблица 7. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка, обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику; организация на	1 880 000

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
торговли электрической энергией и мощностью»	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.	
Саморегулируемая организация Ассоциация лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	СРО Ассоциация «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.	150 000
Саморегулируемая организация «Союз Проектировщиков Поволжья»	Предметом деятельности Союза является самостоятельная и инициативная деятельность членов Союза при осуществлении ими предпринимательской деятельности по подготовке проектной документации, выраженной в разработке, установлении и утверждении следующих документов (стандартов и правил) Союза: - требований к выдаче свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (далее - свидетельство о допуске), - документа, устанавливающего условия выдачи Союзом 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 Союза требований к выдаче свидетельств о допуске, требований стандартов Союза и правил саморегулирования; - документа, устанавливающего систему мер дисциплинарного воздействия за несоблюдение членами Союза требований	70 000

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
	к выдаче свидетельств о допуске, правил контроля в области саморегулирования, требований технических регламентов, требований стандартов Союза и правил саморегулирования.	
Ассоциация «Саморегулируемая организация «Строители Чувашии»	Ассоциация является саморегулируемой организацией, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство. Основная задача Ассоциации - обеспечение реализации стратегии развития строительного комплекса в Российской Федерации, повышение качества и конкурентоспособности строительной продукции.	75 000
(Саморегулируемая организация) Ассоциация управляющих организаций Чувашской Республики «Содружество»	Ассоциация объединяет предприятия, выполняющие работы в области управления многоквартирными домами.	84 000

Раздел 3. Энергосбытовая деятельность

3.1 Итоги работы на ОРЭМ за 2018 год

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 2018 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 2018 году было заключено 56 регулируемых договоров с 14 контрагентами.

Таблица 8. Стоимость поставленной электроэнергии, мощности по Регулируемым договорам

№ п/п	Организация	Стоимость поставленной электроэнергии, без НДС	Стоимость поставленной мощности, без НДС
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	АО «ГСР ТЭЦ»	12 746,01	58 027,44
2	ПАО «Квадра»	-	34 845,36
3	ООО «Курганская ТЭЦ»	-	10 812,25
4	ПАО «РусГидро»	6 789,44	373 797,44
5	ПАО «Т Плюс»	349 777,39	64 037,74
6	ПАО «Химпром»	229 568,27	65 144,08
7	ООО «Шахтинская ГТЭС»	-	24 047,23
8	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	40 009,68	-
9	ООО «Камышинская ТЭЦ»	170,20	-
10	ПАО «Мосэнерго»	19 375,43	-
11	АО «Концерн Росэнергоатом»	3 345,46	-
12	ООО «Тверская генерация»	22 694,06	-
13	ПАО «ТГК-1»	24 129,50	-
14	ПАО «Юнипро»	23 294,21	-
Итого		731 899,67	630 711,54

Таблица 9. Объем крупных поставщиков электроэнергии по Регулируемым договорам

№ п/п	Организация	Объем электроэнергии по организации,	Удельный вес, в % к итогу
		млн, кВт*ч	
1	АО «ГСР ТЭЦ»	13,481	1.36
2	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	39,881	4.03
3	ООО «Камышинская ТЭЦ»	0,256	0.03
4	ПАО «Мосэнерго»	21,128	2.13
5	АО «Концерн Росэнергоатом»	14,358	1.45
6	ПАО «РусГидро»	375,477	37.93

№ п/п	Организация	Объем электроэнергии по организации,	Удельный вес, в % к итогу
		млн, кВт*ч	
7	ПАО «Т Плюс»	290,261	29,32
8	ООО «Тверская генерация»	19,270	1,95
9	ПАО «ТГК-1»	30,604	3,09
10	ПАО «Химпром»	162,922	16,46
11	ПАО «Юнипро»	22,170	2,24
Итого		989,810	100

Крупнейшими поставщиками электроэнергии являются: ПАО «РусГидро», ПАО «Т ПЛЮС», ПАО «Химпром».

Фактический объем покупки электроэнергии в 2018 году по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии составил 989,810 млн, кВт*ч, на сумму 731 899,67 тыс.руб., (без НДС), средний объем мощности составил 280,199 МВт в год на сумму 630 711,54 тыс.руб., (без НДС),

Доля покупки электроэнергии в общем объеме за 12 месяцев 2018 года составила:

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

Таблица 10. Структура покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности) за 2018 год

Наименование сектора ОРЭ	Объем покупки электроэнергии, млн, кВт, ч	В %
Регулируемые договоры	989,81	29
Рынок на сутки вперед	2384,14	69
Балансирующий рынок	57,20	2
Всего:	3431,15	100

Диаграмма 1. Структура покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности) за 2018 год

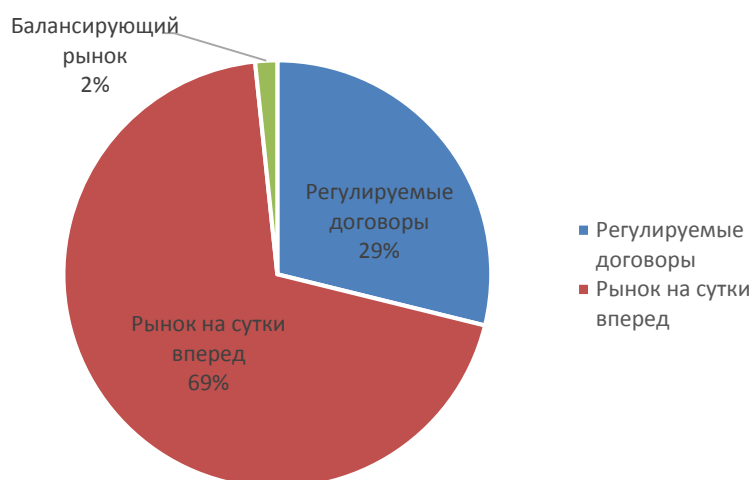


Таблица 11. Количественные и процентные показатели качества прогнозирования в 2018 году,

2018	Градация	0-2%	2-5%	5-10%	>10%
январь	Кол-во часов	380	279	80	5
	Проценты	51%	38%	11%	1%

февраль	Кол-во часов	344	242	75	11
	Проценты	51%	36%	11%	2%
март	Кол-во часов	180	296	205	63
	Проценты	24%	40%	28%	8%
апрель	Кол-во часов	271	257	182	10
	Проценты	38%	36%	25%	1%
май	Кол-во часов	197	160	202	185
	Проценты	26%	22%	27%	25%
июнь	Кол-во часов	239	268	190	23
	Проценты	33%	37%	26%	3%
июль	Кол-во часов	145	199	107	5
	Проценты	32%	44%	23%	1%
август	Кол-во часов	151	104	29	4
	Проценты	52%	36%	10%	1%
сентябрь	Кол-во часов	88	126	74	0
	Проценты	31%	44%	26%	0%
октябрь	Кол-во часов	92	130	53	13
	Проценты	32%	45%	18%	5%
ноябрь	Кол-во часов	193	217	164	146
	Проценты	27%	30%	23%	20%
декабрь	Кол-во часов	180	115	17	0
	Проценты	58%	37%	5%	0%
Итого	Среднее Кол-во часов	205	199	115	39
	Средний Процент	38%	37%	20%	6%

Результаты работы АО «Чувашская энергосбытовая компания» на ОРЭМ за 2018 год.

Профессиональные навыки сотрудников Общества позволили добиться хороших результатов в части планирования, что в свою очередь позволило получить эффект на Балансирующем рынке в сумме 2 814 754,03 руб.

Самым непредсказуемым месяцем в части планирования оказался март 2018 года, количество часов, попавших в двухпроцентный диапазон отклонения торгового графика от фактического потребления составило 24%, причиной чему стали нестабильный график работы предприятий, а также погодные условия, установившиеся в данный месяц весны.

Фактический объем покупки на РСВ в 2018 году составил 2 384,14 млн.кВт*ч на сумму 3 077 294,66 тыс. руб., по цене 1 290,74 руб./МВт*ч. В сравнении с 2018 годом объем покупки на РСВ снизился на 1%, а средневзвешенная цена увеличилась на 0,3%.

По факту объем покупки на Балансирующем рынке (БР) в 2018 году составил 57,2 млн.кВт*ч, что на 8% меньше объема покупки за аналогичный период прошлого года. Стоимость покупки на БР составила 100 124,35 тыс. руб., что на 12 771,39 тыс. руб. больше стоимости в 2017 году. Средневзвешенная цена покупки на БР в 2018 году увеличилась на 6% в сравнении с 2017 годом и составила 1 750,32 руб./МВт*ч.

Продажа на Балансирующем рынке в 2018 году в сравнении с 2017 годом снизилась на 11% и составила 60,53 млн. кВт*ч на сумму 48 757,34 тыс. руб. Средневзвешенная цена продажи на БР в 2018 году составила 805,49 руб./МВт*ч, что на 2% выше цены сложившейся в 2017 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 Продажа электроэнергии и мощности, структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей за 2018 год на РРЭ.

С 2016 года наблюдается увеличение полезного отпуска. В 2018 году он вырос по отношению к 2017 году на 1,46 %. Соответственно идет увеличение объема продаж

электроэнергии, который вырос в 2018 году по сравнению с 2017 годом на 5,11 %. Данное увеличение обусловлено ростом потребления населения и ростом транслируемых с оптового рынка электроэнергии (мощности) средневзвешенных нерегулируемых цен для потребителей на розничном рынке электроэнергии.

Таблица 12. Динамика товарного отпуска, реализации энергии (2016–2018 гг.)

Отчетный год	Полезный отпуск, тыс.кВт.ч	Объем продаж, тыс.руб	Уровень реализации (оплаты) поставленной электроэнергии, %
1	2	3	4
2016 г.	3 273 974	11 434 701	91,23
2017 г.	3 320 264	12 712 764	98,17
2018 г.	3 368 712	13 362 718	98,27

Диаграмма 2. Динамика полезного отпуска электроэнергии, тыс.кВтч

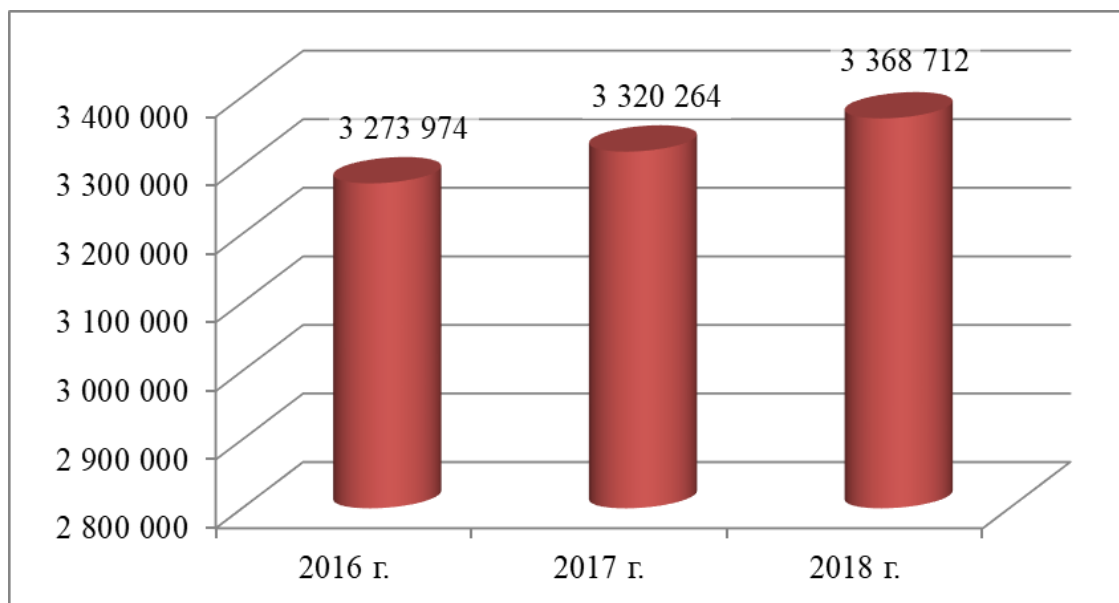


Диаграмма 3. Динамика объема продаж электроэнергии, тыс.руб.

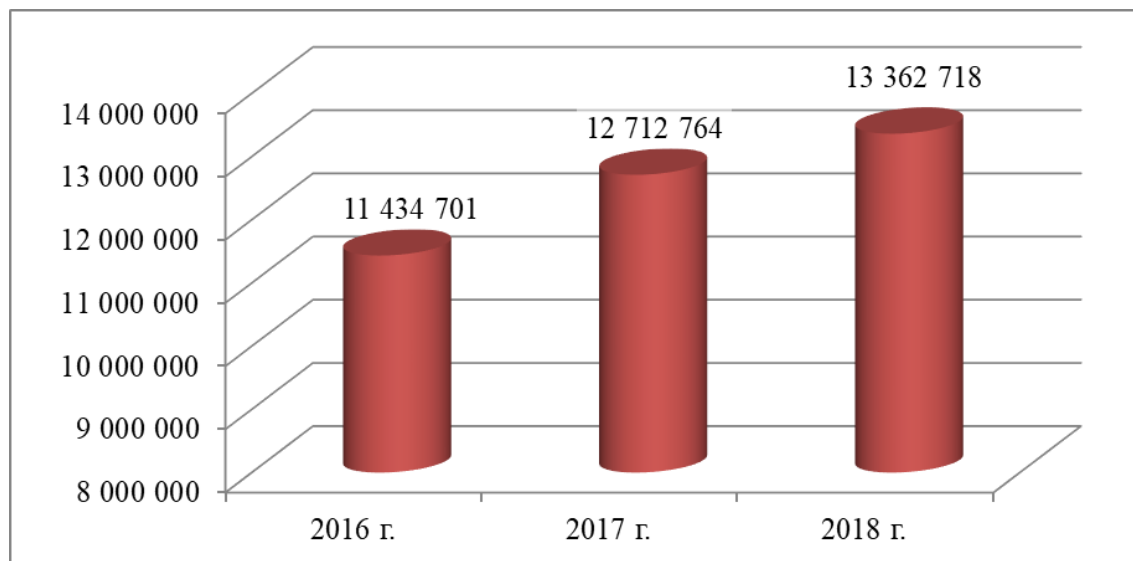
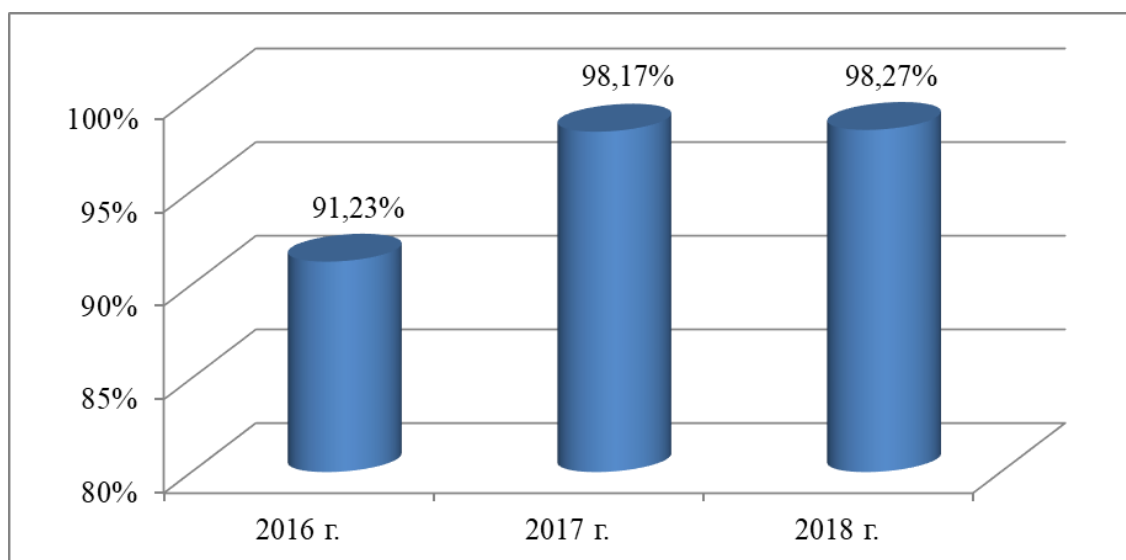


Диаграмма 4. Уровень реализации (оплаты) поставленной электрической энергии, %



На представленных таблицах и диаграммах наблюдается рост полезного отпуска и объема продаж в течение всего периода 2016–2018 годов. Уровень оплаты поставленной электроэнергии вырос с 91,23% в 2016 г. до 98,27% в 2018 году.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 13.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	9 781 057	11 002 396	11 583 662	105,3
1.1.	в т. ч. выручка от реализации товаров/услуг по основной деятельности	9 655 495	10 831 760	11 384 126	105,1
1.2.	в т. ч. выручка от реализации товаров/услуг по неосновной деятельности	125 562	170 637	199 536	116,9
2.	Себестоимость	9 572 382	10 796 623	11 279 504	104,5
3.	Прибыль/убыток от продаж	208 675	205 773	304 158	147,8
4.	Прочие доходы	806 243	536 364	633 383	118,1
5.	Прочие расходы	1 008 478	1 352 955	1 868 612	138,1
6.	Прибыль до налогообложения	6 440	-610 818	-931 071	152,4
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	18 318	86 470	103 577	119,8
8.	Чистая прибыль	24 758	-524 348	-827 494	157,8

Фактический объем реализованных товаров/работ/услуг составил 11 583 662 тыс. руб.

Увеличение выручки от реализованных товаров/работ/услуг на 581 266 тыс. руб. (на 5,3%) обусловлено ростом полезного отпуска электроэнергии на 1,5% и увеличением средневзвешенного тарифа продажи электроэнергии на розничном рынке в 2018 году на 3,7% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Себестоимость реализованных товаров/работ/услуг в 2018 году увеличилась на 482 881 тыс. руб. (на 4,5%) по сравнению с 2017 годом и составила 11 279 504 тыс. руб.

Отклонение от факта 2017 г. обусловлено:

- увеличением затрат на покупку электроэнергии на 297 445 тыс. руб.;
- увеличением затрат на услуги сетевых компаний на 169 373 тыс. руб.;
- увеличением прочих расходов из себестоимости на 29 952 тыс. руб.;
- с одновременным уменьшением затрат на услуги операторов рынка (инфраструктурных организаций) на 565 тыс. руб. и коммерческих расходов на 13 324 тыс. руб.

Прочие доходы в 2018 году составили 633 383 тыс. руб., что выше 2017 года на 97 019 тыс. руб. (на 18,1%) за счет увеличения:

- прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде;
- восстановления резерва по сомнительным долгам.

Прочие расходы в 2018 году составили 1 868 612 тыс. руб., что на 515 657 тыс. руб. (на 38,1%) выше 2017 года за счет увеличения:

- резерва по сомнительным долгам;
- убытков прошлых лет, выявленные в отчетном периоде;
- процентов к уплате по кредитным договорам.

За 2018 год Обществом получен убыток в размере 827 494 тыс. руб., что выше 2017 года на 303 146 тыс. руб., связанный с созданием резерва по сомнительным долгам. Сумма резерва, созданного Обществом в отчетном периоде, составила 1 297 776 тыс. руб., в том числе по предприятиям концерна «Тракторные заводы» 1 063 368 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 (отчетный) 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 финансовых результатах) 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 14.

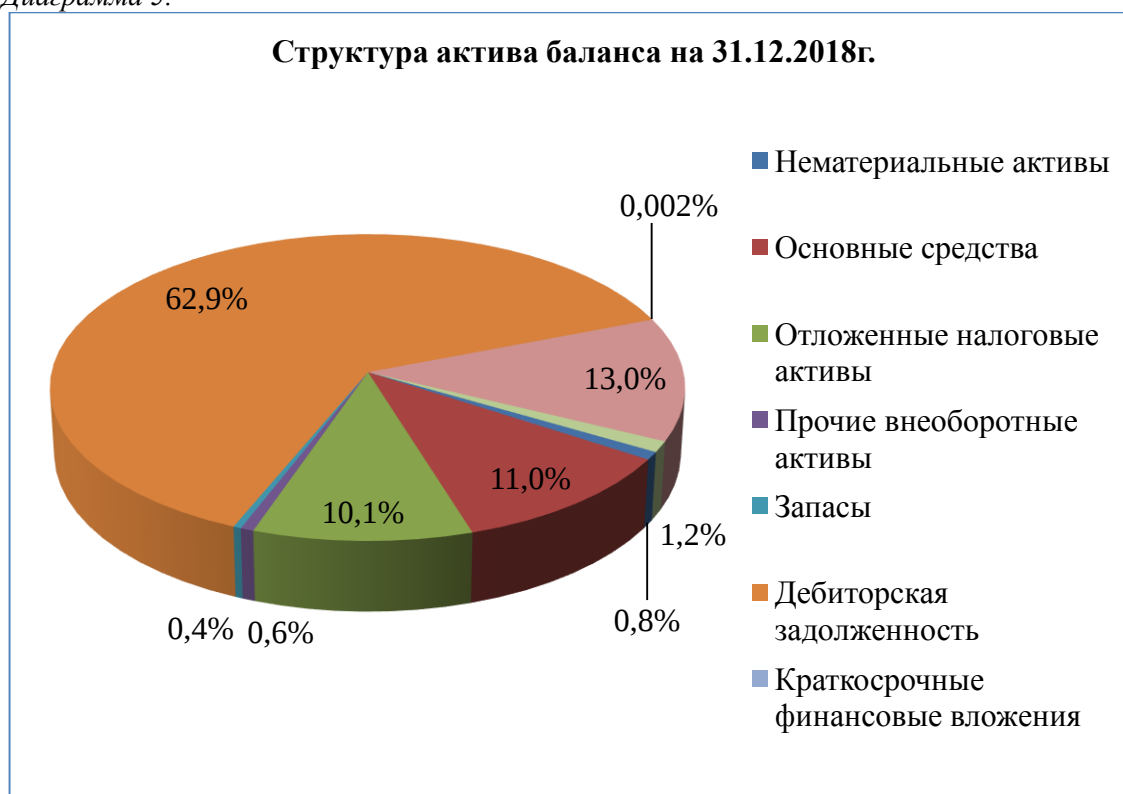
Аналитический баланс АО «Чувашская энергосбытовая компания» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	26 546	21 059	-5 487	-20,7
Основные средства	278 260	281 760	3 500	1,3
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	х
Отложенные налоговые активы	154 330	259 471	105 141	68,1
Прочие внеоборотные активы	7 278	15 598	8 320	114,3
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	466 414	577 888	111 474	23,9
2. Оборотные активы:				
Запасы	7 958	9 275	1 317	16,5
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	х
Долгосрочная дебиторская задолженность	720	66 288	65 568	9 107,8
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 409 062	1 541 291	-867 771	-36,0
Краткосрочные финансовые вложения	0	58	58	0,0
Денежные средства	91 830	332 982	241 152	262,6
Прочие оборотные активы	27 772	29 470	1 698	6,1
Итого оборотные активы (раздел 2)	2 537 342	1 979 364	-557 979	-22,0
БАЛАНС	3 003 756	2 557 252	-446 505	-14,9
ПАССИВЫ				
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	36 996	36 996	0	0,0
Добавочный капитал	44 673	39 471	-5 202	-11,6
Резервный капитал	1 850	1 850	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	52 103	-467 043	-519 146	-996,4
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	х
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	х
Нераспределенная прибыль отчетного года	0	0	0	х
Непокрытый убыток отчетного года	-524 348	-827 494	-303 146	57,8
Итого капитал и резервы (раздел 3)	-388 726	-1 216 220	-827 494	212,9
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	0			
Отложенные налоговые обязательства	751	2 315	1 564	208,1
Прочие обязательства	0	9 115	9 115	0,0
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	751	11 430	10 678	1 421,0
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 143 960	1 500 000	356 040	31,1
Кредиторская задолженность	2 118 432	2 126 518	8 086	0,4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	х
Доходы будущих периодов	4 962	0	-4 962	0,0

Аналитический баланс АО «Чувашская энергосбытовая компания» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Оценочные обязательства	124 377	135 524	11 147	9,0
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	х
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	3 391 731	3 762 042	370 311	10,9
БАЛАНС	3 003 756	2 557 252	-446 505	-14,9

За 2018 год баланс уменьшился на 446 505 тыс. руб. (на 14,9%).

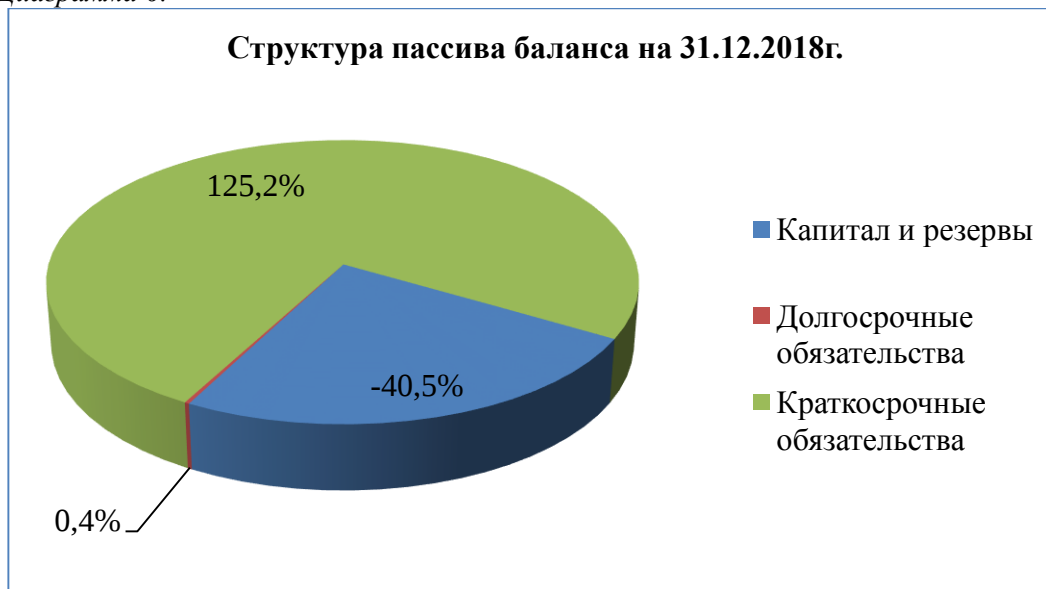
За отчетный год структура баланса Общества по сравнению с 2017 годом не существенно изменилась.

Диаграмма 5.



В структуре актива баланса основной удельный вес занимает дебиторская задолженность – 62,9%. Общество проводит активную претензионно-исковую работу по взысканию просроченной дебиторской задолженности.

Диаграмма 6.



В пассиве баланса наибольшую часть занимают кратк обязательства – 125,2%.

Таблица 15.

Расчет стоимости чистых активов АО «Чувашская энергосбытовая компания», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	466 414	577 888
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	2 537 342	1 979 364
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	3 003 756	2 557 252
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	751	11 430
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 391 731	3 762 042
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	4 962	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	3 387 520	3 773 471
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	-383 764	-1 216 220

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили: -1 216 220 тыс. руб.

Таким образом, по сравнению с 2017 годом за отчетный год данный показатель увеличился на 832 455 тыс. руб. (на 216,9%). Снижение стоимости чистых активов в 2017 – 2018 гг. характеризует ухудшение финансового состояния Общества, снижение его платежеспособности, что приводит к росту риска банкротства.

4.2.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за 3 года

Таблица 16.

Показатели (в тыс. руб.)	2016 год	2017 год	2018 год
Стоимость чистых активов	135 622	-383 764	-1 216 220
Размер уставного капитала	36 996	36 996	36 996
Разница	98 625	-420 760	-1 253 216

4.2.2. Результаты анализа причин и факторов уменьшения стоимости чистых активов

Основным фактором, послужившим причиной того, что по итогам 2018 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала, является рост долгосрочных и краткосрочных обязательств, обусловленный увеличением привлечения займов и кредитов в целях исполнения обязательств на ОРЭМ и обязательств перед сетевыми организациями Общество до 1 500 000 тыс. руб., что на 356 040 (на 31,1%) тыс. руб. выше уровня предыдущего года.

За 2018 год Обществом получен убыток в размере 827 494 тыс. руб., что выше 2017 года на 303 146 тыс. руб., связанный с созданием резерва по сомнительным долгам. Сумма резерва, созданного Обществом в отчетном периоде, составила 1 297 776 тыс. руб., в том числе по предприятиям концерна «Тракторные заводы» 1 063 368 тыс. руб.

4.2.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала

В настоящее время проводится ряд мероприятий, направленных на улучшение финансово-экономического состояния и выполнения в 2019 году контрольных показателей гарантирующего поставщика.

В 2018 году АО «Чувашская энергосбытовая компания», гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Чувашской Республики, увеличило полезный отпуск электрической энергии на 1,46% в сравнении с аналогичным показателем 2017 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 13,4 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». Данные мероприятия позволяют сохранять масштабы объемов продаж и обеспечивают рост уровня маржинального дохода пропорционально росту сбытовых надбавок.

В части повышения деловой активности Общества и улучшения показателей работы с дебиторской задолженностью, одной из приоритетных задач Общества остается повышение уровня платежной дисциплины и снижение просроченной дебиторской задолженности потребителей Общества. В настоящее время отмечено 100% поступление текущих платежей за потребленную электрическую энергию. Кроме того, подписаны соглашения о реструктуризации задолженности с основными из крупнейших потребителей:

- МУП «Чебоксарское троллейбусное управление» №08/26-33 от 16.02.2018г., где предусмотрено погашение задолженности на общую сумму 165 978 тыс. руб. в период с марта 2018 г. по апрель 2020 г., в том числе: суммы основного долга в сумме 148 891 тыс. руб., пени в сумме 16 268 тыс.руб., госпошлины в сумме 818 тыс.руб. Сумма задолженности по графику погашению в 2018 году составляет 60 626 тыс. руб. (график погашения в 2018 году исполнен на уровне 100%, оплата поступила в сумме 60 626 тыс.руб.) в 2019 – 75 720 тыс. руб., в 2020 – 29 632 тыс. руб.;

- ООО «СУОР» №08/26-205 от 15.08.2018г. и №08/26-206 от 15.08.2018г., где предусмотрено погашение задолженности по двум договорам в общей сумме 67 545 тыс.руб. в период с 01 октября 2018 года по сентябрь 2020 года, в том числе: суммы основного долга в

сумме 55 189 тыс. руб., пени в сумме 11 384 тыс.руб., госпошлины в сумме 972 тыс.руб. Сумма задолженности по графику погашению в 2018 году составляет 8 400 тыс. руб. (график погашения исполнен на уровне 164,7 %, оплата поступила в сумме 13 832 тыс.руб.), в 2019 – 27 600 тыс. руб., в 2020 – 26 382 тыс. руб.. в 2021 – 5 163 тыс.руб.

Обществом совместно с АО «ЭСК РусГидро» в течении всего 2018 года непрерывно велась работа по нормализации платежей Концерна «Тракторные заводы» с участием в совещаниях в Правительстве Чувашской Республики с целью сокращения задолженности. При этом достигнут определенный положительный результат, что явилось следствием стабилизации платежей Концерна за текущее потребление. Так при общем предъявлении за потребленную электроэнергию за 2018 год в сумме 1 336 129 тыс. руб., поступила оплата на расчетный счет в сумме 1 166 272 тыс. руб.

Проведена своевременная и в полном объеме претензионно-исковая работа, результатом которой стали принятые судебные решения о взыскании задолженности с предприятий Концерна «Тракторные заводы», в том числе и пени за несвоевременную оплату за потребленную электрическую энергию.

Также хотим отметить, что в настоящее время работает Межведомственная координационная рабочая группа по обеспечению стабильного функционирования предприятий Концерна «Тракторные заводы», созданная при Министерстве промышленности и торговли Российской Федерации, в состав которой входят представители Правительства Чувашской Республики, Минпромторга России, Минэнерго России, ГК «Росстех», Внешэкономбанка.

Кроме того, в Республике осуществляет работу Рабочая группа по проведению мониторинга социально-экономической ситуации на предприятиях общества с ограниченной ответственностью «Компания корпоративного управления «Концерн «Тракторные заводы», находящихся на территории Чувашской Республики под Председательством Главы Чувашской Республики Игнатьева М.В., на которой рассматриваются вопросы текущей ситуации и вырабатываются предложения по дальнейшим действиям в отношении предприятий Концерна «Тракторные заводы». 01 марта 2019 года состоялось заседание указанной рабочей группы с участием Председателя Кабинета Министров Чувашской Республики Моторина И.Б., временно исполняющего обязанности министра экономического развития промышленности и торговли Чувашской Республики С.И. Ананьевой, Председателя Правления ООО «МИГ «КТЗ» А.В. Водопьянова, генерального директора ПАО «Промтрактор», ПАО «Чебоксарский агрегатный завод», АО «Промтрактор-Вагон» И.И. Шпака и других представителей, на котором были рассмотрены итоги деятельности Концерна за 2018 год и определены перспективы развития на 2019 год. Рабочей группой в протоколе дано поручение Управляющей организации Концерна согласовать график поэтапного погашения всей задолженности Концерна и обеспечить оплату в полном объеме в согласованный срок.

В части повышения доходности общества с Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ведется постоянная работа по увеличению необходимой валовой выручки (НВВ) на покрытие текущих расходов Общества для осуществления функций гарантирующего поставщика, о чем свидетельствует тенденция роста на протяжении последних трех лет 2016 год – 552 502,1тыс.руб., 2017 год – 606 418,3 тыс. руб., 2018 год – 719 351,8 тыс. руб. Прирост НВВ, установленной регулирующим органом на 2018 год составил 18,6 %, при планируемом приросте собственных расходов, предусмотренном бизнес-планом Общества, в размере 4%. 25 декабря 2017 года Указом Главы Чувашской Республики №139 утвержден график поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая компания» до эталонной выручки гарантирующего поставщика на период 2018-2020 годы, где предусмотрен прирост НВВ в 2018 году на 18,62%, 2019 году на 22,4 %, 2020 году на 40,12%.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17, а также на основании утвержденного Указом Главы Чувашской Республики графика поэтапного доведения НВВ АО «Чувашская энергосбытовая компания» до эталонной выручки ГП, планируемый размер НВВ на 2019-2022 гг. будет соответствовать следующим значениям:

Таблица 17.

Показатель	2019	2020	2021	2022
Размер НВВ, тыс.руб.	932 892,03	1 284 699,27	1 332 233,15	1 378 861,31

Ведется непрерывная работа по стабилизации финансовых расчетов с ПАО «МРСК-Волги», которая позволила уменьшить в целом задолженность Общества на 132 154 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2018г. (1 176 575 тыс.руб.) по сравнению с 31.12.2017г. (1 308 729 тыс.руб.). Кроме того, подписан договор о реструктуризации задолженности в части оплаты пени и госпошлины №08/26-182 от 09.07.2018г. на общую сумму 161 928 тыс.руб. в период с декабря 2018г. по октябрь 2019г., в том числе суммы пени 160 157 тыс.руб., госпошлины в сумме 1 771 тыс.руб.

В связи с устойчивым трендом ЦБ РФ на снижение ключевой ставки, за последний год произошло снижение процентной ставки по кредитам, привлекаемым Обществом на покрытие кассовых разрывов, с 14 до 7,75%, что позволяет существенно уменьшить расходы на проценты по кредитам и снизить долговую нагрузку Общества. Кроме того, реализация мероприятий, указанных в п.4 настоящего письма, также позволит снизить кредитную нагрузку и, соответственно, расходы на проценты по кредитам.

С учетом изложенного, руководство полагает, что Общество на настоящий момент имеет перспективы улучшения финансового состояния как в краткосрочной перспективе (1 год), так и среднесрочной перспективе (3-5 лет), в том числе имеет перспективы снижения имеющегося уровня просроченной дебиторской задолженности и снижения кредитной нагрузки. Способно продолжать свою деятельность непрерывно и выполнять свои обязательства своевременно и в полном объеме.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

Таблица 18.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	24 758	-524 348	-827 494	42,2
EBIT	208 676	205 773	304 158	147,8
EBITDA	259 3181	257 534	327 757	127,3

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое, в свою очередь, вызвано увеличением операционной прибыли.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

¹ В 2016 году показатели «EBITDA», «Норма EBITDA» приведены без учета сумм прочих доходов и расходов.

Таблица 19.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	0,25%	-4,77%	-7,14%	50,1
Норма EBIT, %	2,13%	1,87%	2,63%	140,4
Норма EBITDA, %	2,65% ¹	2,34%	2,83%	120,9

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 Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

Норма EBIT (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.

Увеличение показателей «Норма EBIT, %» и «Норма, %» относительно прошлого года связано с увеличением операционной прибыли в отчетном периоде.

Таблица 20. Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,22	5,03	6,80	135,2
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	70,18	72,50	53,64	74,0
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,29 ²	6,57	6,44	98,0
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	58,18 ²	55,55	56,68	102,0

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности характеризуют способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

² С 2016 года при расчете показателей «Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней» и «Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности» кредиторская задолженность не корректируется на сумму авансов полученных.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 21.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,99	0,78	0,52	67,7
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,03	0,09	326,3
Коэффициент Бивера	-0,4	0,01	0,02	166,9

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. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2016 – 2018 гг. значение данного коэффициента не соответствует рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

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 ниже нормы, что говорит об ухудшении финансовой устойчивости Общества и снижении его платежеспособности.

Показатели структуры капитала

Таблица 22.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,04	-0,13	-0,48	-167,5
Соотношение собственного и заемного капитала	22,95	-8,73	-3,10	164,4

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица 23.

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	3,19%	-12,93%	-26,69%	-6,4
ROE, %	0,92% ³	-414,33%	-103,12%	175,1

³ С 2016 году показатель «ROE» приведен без учета изменения в резервах, прибыли/убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, списания кредиторской задолженности. В 2017-2018 гг. значение среднегодового капитала принимается по модулю.

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 Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 24.

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	1 081	720	66 288	9 208
1.1	Покупатели и заказчики	1 081	720	66 288	9 208
1.2	Векселя к получению	0	0	0	х
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	х
1.4	Авансы выданные	0	0	0	х
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	х
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 746 838	2 409 062	1 541 291	64
2.1	Покупатели и заказчики	2 671 317	1 970 158	1 350 425	69
2.2	Векселя к получению	0	0	0	х
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	х
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0	0	0	х
2.5	Авансы выданные	2 314	7 303	5 189	71
2.6	Прочие дебиторы	73 207	431 601	185 677	43

По состоянию на 31.12.2018 г. дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 66 288 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 541 291 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом:

– долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 9 108% (или на 65 568 тыс. руб.) за счет заключения соглашений о реструктуризации задолженности по договорам энергоснабжения с ООО «СУОР», МУП «Чебоксарское троллейбусное управление», МУП «Водоканал» г.Алатырь;

краткосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 36% (или на 867 771 тыс. руб.), в основном, за счет включения в резерв по сомнительным долгам задолженности крупных потребителей (предприятия концерна «Тракторные заводы», ООО «Коммунальные технологии», МУП «АПОК и ТС», МУП «УК в ЖКХ г. Новочебоксарск», ООО «Теплоснаб», МУП ШПУ «Водоканал», МУП «Теплоэнерго», МУП «ШГЭС», МУП «АГЭС», ООО «Порецкагропромэнерго»).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 25.

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	1 039 062	1 143 960	1 500 000	131
2.	Кредиторская задолженность	1 832 994	2 118 432	2 126 518	100,4
2.1.	поставщики и подрядчики	1 657 212	1 898 615	1 744 825	92
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	х
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	х
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	6 810	8 819	8 551	97
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	182	288	0	0
2.6.	По налогам и сборам	29 189	25 487	28 529	112
2.7.	Авансы полученные	133 792	182 070	193 208	106
2.8.	Прочие кредиторы	5 809	3 153	151 405	4 801
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	х
4.	Доходы будущих периодов	0	4 962	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	239 653	124 377	135 524	109
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	х

По состоянию на 31.12.2018 кредиторская задолженность составила 2 126 518 тыс. руб. По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 11% (или на 370 311 тыс. руб.), в основном, за счет роста долга по займам и кредитам по причине привлечения займов и кредитов до 1 500 000 тыс. руб. в целях исполнения обязательств на ОРЭМ и обязательств перед сетевыми организациями.

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 25.02.2016г.), которая определяет подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

В период 2016 - 2018 гг. выплата дивидендов не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Инвестиционная программа Общества направлена на реализацию инвестиционных проектов, необходимых для обеспечения стабильного функционирования гарантирующего поставщика и выполнения требований по обслуживанию потребителей электрической энергии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности), а также иных нормативных актов.

Освоение инвестиционной программы Общества в 2018 году составило 27,7 млн. руб. без НДС.

Финансирование инвестиционной программы Общества в 2018 году составило 64,4 млн. руб. с НДС.

Динамика капитальных вложений:

Таблица 26.

№	Показатель	2016 год		2017 год		2018 год	
		млн. руб.	%*	млн. руб.	%*	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	19,9	100,0	42,0	100,0	27,7	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	10,9	54,8	0,6	1,3	9,8	35,4
3	Приобретение объектов основных средств	6,3	31,7	16,7	39,7	17,9	64,6
4	Инвестиции в нематериальные активы	2,7	13,5	24,8	59,0	0,0	0,0
5	Прочие инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* Доля в структуре капитальных вложений

В 2018 году введено основных фондов на сумму 28,1 млн. руб. без НДС, в физических единицах: 215 – ед., 1,2 – км иных линий связи, 259,5 – м².

Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года в млн. руб. с НДС представлены в таблице № 26.

Таблица 27. Источники финансирования инвестиционной программы.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	26,7	61,2	128,8
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	х
	НДС к возмещению	4,8	3,2	-33,5
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	х
	Прочие собственные источники	0,3	0,0	-100,0
Итого:		31,9	64,4	102,0

Основными инвестиционными проектами отчетного года являются:

- реконструкция помещения в административном здании Управления для размещения серверного и коммутационного оборудования,
- поставка и монтаж источника бесперебойного электропитания для серверной комнаты в административном здании Управления Общества,

- реконструкция внешнего электроснабжения административного здания Управления Общества.

Таблица 28. Структура капиталовложений по направлениям в млн. руб. с НДС

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году		
	план	факт	Отклонения, %
Всего по Обществу:	31,9	64,4	102,0
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	х
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	12,8	11,1	-13,1
2.1. Реконструкция внешнего электроснабжения административного здания Управления Общества	2,2	2,2	-1
2.2. Реконструкция помещения в административном здании Управления для размещения серверного и коммутационного оборудования	6,4	6,3	-1,0
2.3. Перепланировка зала обслуживания клиентов Чебоксарского межрайонного отделения Общества	1,5	0,2	-85,0
2.4. Перепланировка зала обслуживания клиентов Новочебоксарского межрайонного отделения Общества	1,0	0,8	-15,4
2.5. Перепланировка зала обслуживания клиентов Ядринского межрайонного отделения Общества	1,3	1,1	-13,3
2.6. Внедрение системы видеонаблюдения в местах обслуживания клиентов с функцией аудиозаписи в Чебоксарском межрайонном отделении Общества	0,2	0,2	-2,7
2.7. Внедрение системы видеонаблюдения в местах обслуживания клиентов с функцией аудиозаписи в Новочебоксарском межрайонном отделении Общества	0,2	0,2	-2,7
2.8. Внедрение системы видеонаблюдения в местах обслуживания клиентов с функцией аудиозаписи в Ядринском межрайонном отделении Общества	0,2	0,2	-2,7
3. Приобретение объектов основных средств	19,1	30,8	61,6
3.1. Приобретение автотранспорта	3,0	0,0	-100,0
3.2. Приобретение кондиционеров для залов обслуживания клиентов (3 ед.)	0,3	0,2	-29,9
3.3. Приобретение систем «Электронное управление очередью» для залов обслуживания клиентов (3 ед.)	1,3	1,1	-15,8
3.4. Приобретение компьютеров Intel Core i5	5,9	10,0	71,0
3.5. Приобретение дизельных электростанций АД 20С - Т400	0,6	0,0	-100,0
3.6. Модернизация корпоративной IP телефонии на 8 голосовых шлюзов	0,0	3,4	х
3.7. Приобретение серверного оборудования на 13 вычислительных единиц с коммутационным оборудованием для подключения	8,1	14,2	75,4
3.8. Поставка и монтаж источника бесперебойного электропитания для серверной комнаты Управления Общества	0,0	1,9	х

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году		
	план	факт	Отклонения, %
4. Прочие инвестиции	0,0	22,4	х
4.1. Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с физическими лицами	0,0	12,0	х
4.2. Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с юридическими лицами	0,0	8,9	х
4.3 Создание мобильного приложения Личного кабинета клиента на операционных системах IOS, Android, Windows Phone	0,0	1,5	х

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2018 года по финансированию составляет – 32,5 млн. руб. с НДС (102,0%) от запланированного уровня, по освоению – 0,6 млн. руб. без НДС (2,2%) от запланированного уровня.

Отклонение обусловлено:

- переносом срока оплаты проектов «Модернизация корпоративной IP телефонии на 8 голосовых шлюзов», «Приобретение серверного оборудования на 13 вычислительных единиц с коммутационным оборудованием для подключения», «Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с физическими лицами», «Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с юридическими лицами», «Создание мобильного приложения Личного кабинета клиента на операционных системах IOS, Android, Windows Phone» на 2018 год;

- отказом от реализации проекта «Приобретение дизельных электростанций АД 20С-Т400»;

- переносом срока проектов «Приобретение компьютеров Intel Core i5», «Поставка и монтаж источника бесперебойного электропитания для серверной комнаты Управления Общества» на 2018 год;

- невыполнением проекта «Приобретение автотранспорта»;

- экономией от закупочных процедур.

Советом директоров Общества предварительно одобрен проект инвестиционной программы Общества на 2019-2023 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу Общества на 2018-2022 годы, утвержденную приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской республики от 31.10.2017 г. № 03/1-03/967. (Протокол заседания Совета Директоров от 29.03.2018 №137).

Изменения, внесенные в инвестиционную программу Общества на 2018-2022 годы утверждены Министерством экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики (Приказ от 02.07.2018 № 144 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2018-2022 годы»).

Инвестиционная программа АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2018 - 2022 годы направлена на реализацию инвестиционных проектов, необходимых для обеспечения стабильного функционирования ГП и выполнения требований по обслуживанию потребителей электрической энергии в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности), а также иных нормативных актов.

За последние 3 года выполнение инвестиционной программы Общество позволило сэкономить затраты на:

- ремонт транспортных средств, горюче-смазочные материалы при регулярном обновлении автотранспортных средств;

- необходимую реконструкцию здания Канашского межрайонного отделения, в целях соответствия требованиям «Стандарта обслуживания клиентов АО «ЭСК РусГидро» и СНиП 35-01-2001 после приобретения нового административного здания Канашского межрайонного отделения Общества;

- выполнение работ по учету и контролю платежей бытовых потребителей за электрическую энергию, отказавшись от услуг ООО «ИНСОЦ» после внедрения проекта «Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчётов с юридическими лицами».

Раздел 6. Инновации.

В 2018 году инновационная деятельность Обществом не осуществлялась.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. Основные принципы кадровой политики Общества.

Кадровая политика АО «Чувашская энергосбытовая компания» ориентирована на достижение высоких результатов труда каждого работника, на развитие профессионального потенциала своих работников, использование его для реализации целей и задач Общества. Политика Общества стремиться обеспечить сохранение высококвалифицированных кадров в соответствии с потребностями организации, требованиями действующего законодательства и рынком труда.

Одним из условий достижения целей кадровой политики является высокая личная ответственность персонала, сознательное соблюдение работниками Общества стандартов корпоративного поведения.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» направлена на поддержание корпоративной культуры путем реализации социально ответственной позиции по отношению к своим работникам. Общество обеспечивает социальные льготы и гарантии, защищает социально-экономические права работников.

7.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.

Списочная численность персонала АО «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2018 г. составила 475 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 2 человека. Из списочной численности персонала 58% женщин, 42% мужчин.

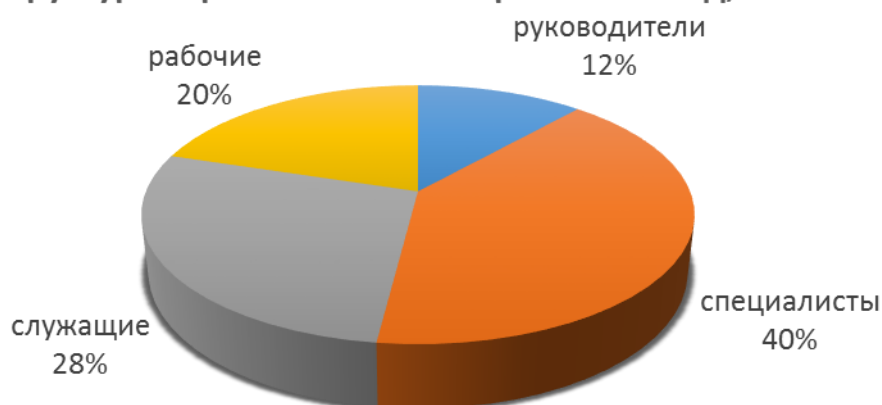
Таблица 29. Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	56	12,5	54	11,4	55	11,6
Специалисты	193	43,2	194	41,0	192	40,4
Служащие	118	26,4	128	27,1	132	27,8
Рабочие	80	17,9	97	20,5	96	20,2
Всего	447	100	473	100	475	100

Численность персонала по сравнению с 2016 годом увеличилась на 6,3% в связи с развитием дополнительных офисов по обслуживанию потребителей и расширением зон непрофильных видов деятельности, в том числе в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Диаграмма 7.

Структура персонала по категориям 2018 год, %



7.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение работников АО «Чувашская энергосбытовая компания» в возрастной категории старше 50 лет на 16 человек, что составляет 16,2%.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 составляет 43 года.

Таблица 30. Возрастной состав работников

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	39	8,7	38	8,0	38	8,0
От 30 до 50 лет	309	69,1	327	69,1	322	67,8
Старше 50 лет	99	22,2	108	22,9	115	24,2
В том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	45	10,1	41	8,7	44	9,2
Всего	447	100	473	100	475	100
Средний возраст	41		42		43	

В Обществе работает 44 пенсионера по возрасту, что составляет 9,3% от общей численности персонала. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 3 человека (естественное старение коллектива).

В целях вовлечения молодых специалистов в деятельность Общества проводится работа с профильными учебными заведениями по направлению на практику студентов, в ходе которой они вливаются в позитивную атмосферу, ощущают причастность к команде. За последние три года прошли практику 4 студента.

7.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица 31.

Образование	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	287	64,2	300	63,4	303	63,8
Среднее профессиональное	99	22,2	113	23,9	112	23,6
Среднее общее	61	13,6	60	12,7	60	12,6
Начальное и основное общее	0	0	0	0	0	0
Всего	447	100	473	100	475	100

На протяжении последних лет качественный состав Общества остается стабильным. В 2018 году отмечается незначительный рост высококвалифицированного персонала, доля низкоквалифицированного персонала снижается.

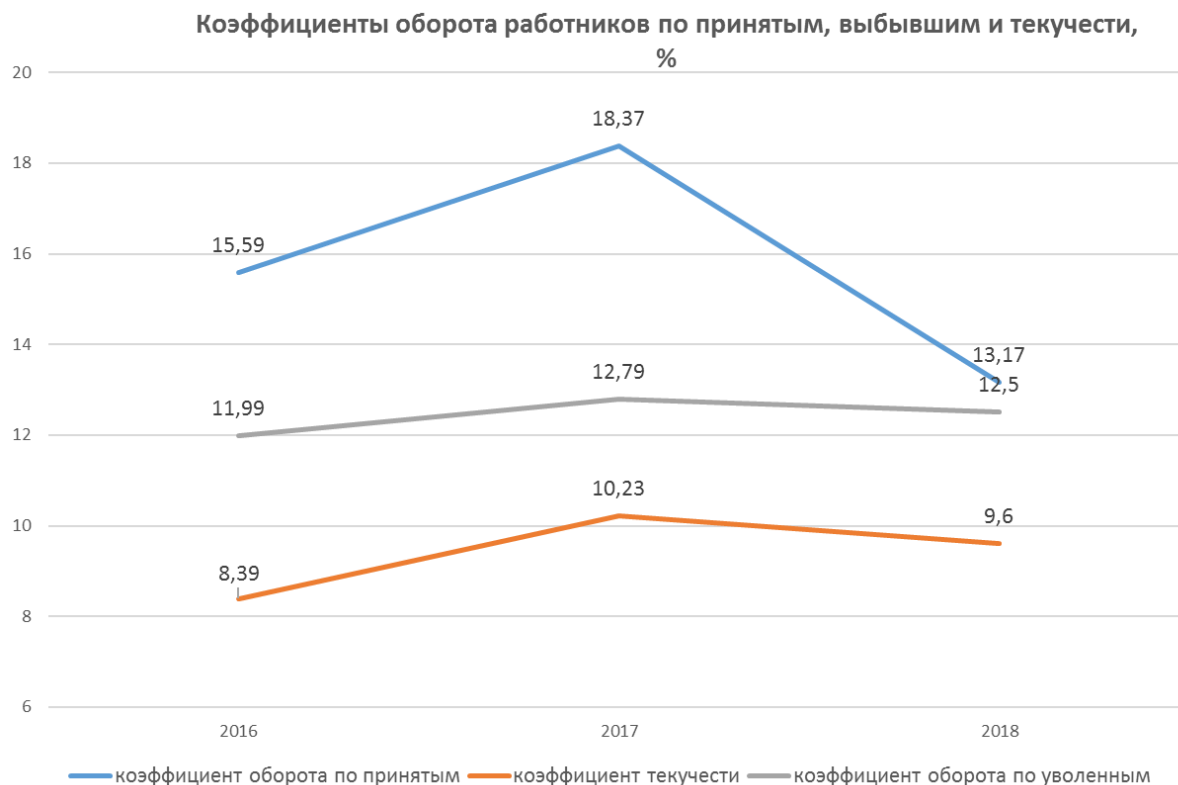
7.1.4. Данные по движению персонала.

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 13,17 %, по выбывшим 12,5 %. Коэффициент текучести за период 2018 года повысился в сравнении с предыдущим периодом на 2% и составляет 9,6 %.

Повышение коэффициента текучести обусловлено высокой долей увольняемого низкоквалифицированного персонала в сфере жилищно-коммунального хозяйства (слесари-сантехники, рабочие по комплексной уборке и содержанию домовладений, электромонтеры), 70 % это рабочие и служащие. Наибольшее количество уволившихся работников имели стаж

работы до 1 года - 30%, в возрасте от 45 лет до пенсионного возраста – 21%, в возрасте от 30 до 40 лет - 27 %.

Диаграмма 8.



В АО «Чувашская энергосбытовая компания» большое внимание уделяется подбору персонала, предоставляются дополнительные социальные гарантии и льготы для работников в соответствии с принятым Коллективным договором Общества, в частности, выплачивается материальная помощь работникам к отпуску, при регистрации брака, осуществляется компенсация расходов на содержание детей работников в детских дошкольных учреждениях, по приобретению путевок в загородные оздоровительные лагеря и др. Осуществляется добровольное медицинское страхование работников Общества, негосударственное пенсионное обеспечение работников.

7.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица 32.

№	Показатель	2016 год	2017 год	2018 год
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	173 296,8	188 101,5	211 557,7
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	33 553	35 376	36 999

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 22,1%, в том числе:

- 2017 год к 2016 –8,5%
- 2018 год к 2017 –12,5%

Это связано с увеличением численности работников и индексации окладов и тарифных ставок.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 4,6% и в 3,5 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе⁴.

⁴ Средняя величина МРОТ в регионе за 2018 г составила 10 605 руб.

7.3. Развитие персонала.

В Обществе реализуются программы подготовки персонала, связанные с требованиями надзорных органов, производственной необходимостью для выполнения новых видов профессиональной деятельности, повышения квалификации работников.

Таблица 33.

	2016 год, тыс.руб.	2017 год, тыс.руб.	2018 год, тыс.руб.
Затраты на развитие персонала	144,0	198,9	113,1

Диаграмма 9.

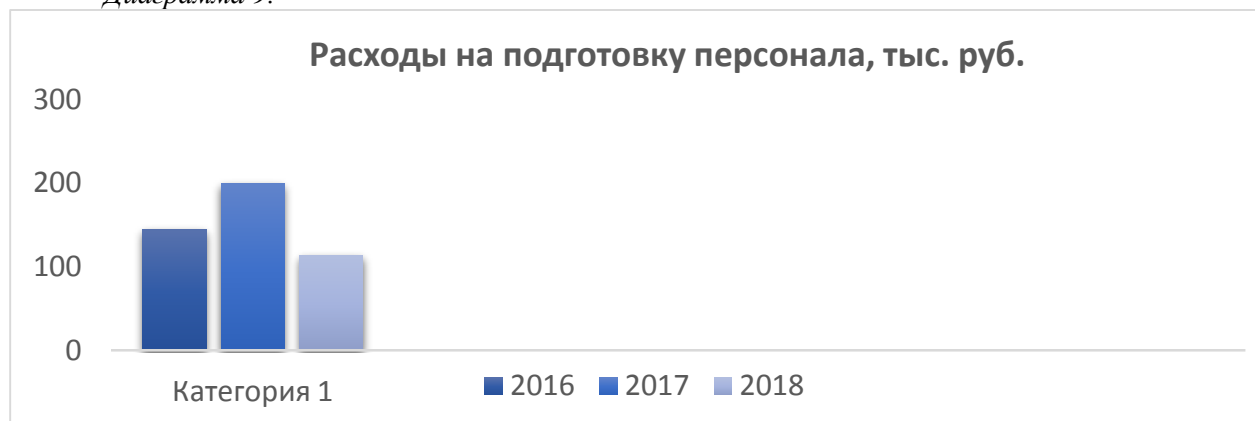


Таблица 34. Сведения об обучении персонала в 2018 г.

№ пп	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей ⁵
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	15	67,6
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	12	45,5
3	Организационно-управленческое обучение		0
4	Проектное обучение		0
5	Обучение корпоративным стандартам		0
6	Высшее образование		0
7	Вторая профессия		0
8	Соревнования профессионального мастерства		0
Общий итог		27	113,1

Диаграмма 10.

⁵ Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения



В 2018 году в целях повышения профессиональных знаний и качества выполнения задач работниками Общества, Корпоративным университетом гидроэнергетики совместно с Департаментом по управлению персоналом и организационному развитию ПАО «РусГидро» были организованы семинары и вебинары, в которых приняли участие работники Общества, в том числе организовано дистанционное обучение в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций и проведена проверка знаний работников.

В целях вовлечения молодых специалистов в деятельность Общества проводится работа с профильными учебными заведениями по направлению на практику студентов, в ходе которой они вливаются в позитивную корпоративную атмосферу. В 2018 году производственную практику в Обществе прошли 5 студентов. В рамках реализации Программы опережающего развития кадрового потенциала ПАО «РусГидро» «От Новой школы к рабочему месту» дети работников Общества посещают профильные энергетические классы.

7.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2014 - 2018 годы (далее – Коллективный договор).

Таблица 35. Социальные расходы Общества

	2016, тыс. руб.	2017, тыс. руб.	2018, тыс. руб.
Социальные расходы	20 629	18 965	12 935
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (таблица 8.2.).	16199	14009	7781

Снижение объема социальных расходов на протяжении 3 лет связано с изменением перечня оснований и размера выплаты работникам единовременных вознаграждений к праздникам, остальные льготы и гарантии, предусмотренные коллективным договором общества, выплачиваются стабильно и в полном объеме, при этом величина выплат социального характера может изменяться в зависимости от их востребованности персоналом.

Диаграмма 11.

СТРУКТУРА СОЦИАЛЬНЫХ РАСХОДОВ, %. 2018 ГОД



Наибольшую долю в социальных расходах занимает материальная помощь работникам к отпуску, данной льготой в 2018 г. воспользовались 432 чел. Ежемесячное пособие при нахождении в отпуске по уходу за ребенком в возрасте до 3 лет выплачивалось 25 работникам.

Общество оказывает поддержку работников при наступлении особых жизненных ситуаций, 35 работников получили материальную помощь при рождении (усыновлении) ребенка, в связи с регистрацией брака, смертью близкого родственника.

Работникам, удостоенным государственных, ведомственных, отраслевых и корпоративных наград, выплачивается единовременное вознаграждение. В 2018 г. выплаты в связи с награждением получили 77 чел.

Одним из направлений социальной политики Общества является поддержка работников, имеющих детей. Реализуется данное направление путем ежегодной бесплатной выдачи сладких новогодних подарков для детей работников, а также билетов на зрелищные представления. В 2018 г. обществом приобретено 370 подарков и 406 билетов для детей работников.

В рамках поддержки пенсионеров Общества были организованы мероприятия по празднованию Дню пожилых людей с выплатой единовременного вознаграждения, выплачена материальная помощь к юбилейным датам пенсионеров. Всего в 2018 г. выплаты получили 133 неработающих пенсионера.

Добровольное медицинское страхование работников Общества осуществляется акционерным обществом «Страховое общество газовой промышленности» (АО «СОГАЗ»). Страхование охватывает 100% работников, за исключением совместителей, работники включаются в число застрахованных по окончании испытательного срока. Добровольное медицинское страхование работников включает в себя следующие виды обслуживания:

- Амбулаторно-поликлиническое обслуживание;
- Помощь на дому;
- Стоматологическое обслуживание (в специализированных клиниках и на базе амбулаторно – поликлинических организаций);
- Стационарное обслуживание (экстренная и плановая госпитализация);
- Реабилитационно-восстановительное лечение.

Реализация социально-экономических прав и гарантий работников, улучшение качества результатов труда, поддержание социальной стабильности в Обществе возможно благодаря развитию системы социального партнерства, в том числе в форме заключения коллективного договора и совместного контроля его исполнения представителями работодателя и, первичной

профсоюзной организации, представляющей интересы работников Общества. Общество ежемесячно отчисляет первичной профсоюзной организации 0,4% от фонда оплаты труда Общества. Перечисленные средства используются для оплаты аренды физкультурно-оздоровительных комплексов для посещения работников и членов их семей, а также организации культурно-массовых мероприятий, приобретения билетов на концерты, организацию экскурсий. В апреле 2018 года были проведены мероприятия по празднованию юбилейной даты - 60-летия Общества.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Работы по специальной оценке условий труда выполнены в полном объеме:

1. Общее кол-во рабочих мест – 493;
2. Количество рабочих мест с вредными условиями труда – 4;
3. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты – 100%;
4. Сведения о специалисте по охране труда: инженер по охране труда и технике безопасности 1 категории Отдела административно-хозяйственного обеспечения – 1 человек.
5. Затраты на охрану труда, включая планирование и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда, производственный травматизм, обучение – 1 262 000 руб.;
6. Нормативные документы, регламентирующие охрану труда:
 - Коллективный договор
 - Программа вводного инструктажа по охране труда
 - Программы первичного инструктажа по охране труда на рабочем месте;
 - Перечень действующих инструкций по охране труда для работников;
 - Инструкции по охране труда по профессиям и видам работ
 - Программа производственного контроля;
 - Список контингентов работников, подлежащих прохождению предварительного и периодического медицинского осмотра;
 - Приказ о создании комиссии по проверке знаний требований охраны труда работников организации;
 - Перечень профессий и должностей, которым выдаются бесплатная спецодежда, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты.

Деятельность Общества в области пожарной безопасности осуществляется в соответствии с Правилами противопожарного режима в Российской Федерации. В Обществе назначены лица, ответственное за пожарную безопасность на объектах защиты Общества. Все здания и сооружения Общества обеспечены первичными средствами пожаротушения, углекислотными и порошковыми огнетушителями. Помещения объектов обеспечены информационными табличками с указанием номеров телефона вызова пожарной охраны и планами эвакуации при пожаре.

Раздел 9. Охрана окружающей среды

В вопросах охраны окружающей среды Общество осуществляет свою деятельность в рамках природоохранного законодательства.

Цель Общества максимально снизить возможные финансовые риски, связанные с нарушением нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды.

В области охраны атмосферного воздуха Общество выбрасывает загрязняющие вещества, в соответствии с полученным в Разрешением, выданным Министерством природных ресурсов Чувашской Республики.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых АО «Чувашская энергосбытовая компания» в атмосферный воздух:

- Азота диоксид (Азот (IV) оксид) – 0,01282 т/год;
- Азот (II) оксид (Азота оксид) – 0,002082 т/год;
- Углерод оксид – 0,46666 т/год;
- Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,000000004 т/год

Озоноразрушающие и парниковые газы в выбросах Общества отсутствуют.

В области обращения с отходами Обществом в получены нормативы образования отходов и лимитов на их размещение в соответствии с ФЗ «Об отходах производства и потребления»

В 2018 году Общество передало на захоронение 55,8 тонн отходов, согласно заключенным договорам.

Вся разрешительная документация в области охраны окружающей среды позволяет избежать штрафные санкции в адрес Общества.

Забор питьевой воды из надземных источников не осуществляется. Сброс сточных вод осуществляется в систему централизованной канализации АО «Водоканал», согласно договору. Общий объем сбросов – 2938 м³.

В январе 2017 года Общество прошло процедуру постановки предприятия на государственный учет как объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, в результате которой Обществу присвоена IV категория. В соответствии с требованиями [Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ \(ред. от 29.07.2018\) "Об охране окружающей среды"](#) Общество как объект 4 категории освобождается от платежей за негативное воздействие на окружающую среду.

В АО «Чувашская энергосбытовая компания» с 01.07.2014г. введена штатная единица специалиста по экологии, основной задачей которого является обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям действующего природоохранного законодательства РФ.

Раздел 10. Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

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 213001001*

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: *priem@ch-sk.ru*

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

Информация об аудиторе

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@reestrn.ru*

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

**Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год. Заключение
Аудитора.**

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 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, г. Чебоксары, ул.Федора Гладкова, 13 А	Форма по ОКУД	Коды		
	Дата (число, месяц, год)	710001		
	по ОКПО	31	12	2018
	ИНН	75691281		
	по ОКВЭД	2128700232		
	по ОКОПФ / ОКФС	35.14		
	по ОКЕИ	12267	16	
		384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
п.3.1	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	21 059	26 546	2 317
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.3.2	Основные средства	1150	281 760	278 260	312 586
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
п.3.11	Отложенные налоговые активы	1180	259 471	154 330	59 413
п.3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	15 598	7 278	5 999
	Итого по разделу I	1100	577 888	466 414	380 315
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3.4	Запасы	1210	9 275	7 958	8 959
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п.3.5	Дебиторская задолженность	1230	1 607 579	2 409 782	2 747 919
п.3.5	в том числе дебиторская задолженность долгосрочная	1231	66 288	720	1 081
п.3.5	в том числе дебиторская задолженность краткосрочная	1232	1 541 291	2 409 062	2 746 838
п.3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	58	-	-
п.3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	332 982	91 830	90 229
п.3.3	Прочие оборотные активы	1260	29 470	27 772	20 411
	Итого по разделу II	1200	1 979 364	2 537 342	2 867 518
	БАЛАНС	1600	2 557 252	3 003 756	3 247 833

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	ПАССИВ				
п.3.7	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	-	-	-
п.3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	39 471	44 673	44 673
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
п.3.7	Резервный капитал	1360	1 850	1 850	1 850
п.3.7	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 294 537)	(472 245)	52 103
	Итого по разделу III	1300	(1 216 220)	(388 726)	135 622
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
п.3.11	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 315	751	502
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
п.3.3	Прочие обязательства	1450	9 115	-	-
	Итого по разделу IV	1400	11 430	751	502
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.3.8	Заемные средства	1510	1 500 000	1 143 960	1 039 062
п.3.9	Кредиторская задолженность	1520	2 126 518	2 118 432	1 832 994
п.3.3	Доходы будущих периодов	1530	-	4 962	-
п.3.11	Оценочные обязательства	1540	135 524	124 377	239 653
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 762 042	3 391 731	3 111 709
	БАЛАНС	1700	2 557 252	3 003 756	3 247 833

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №10-УК от 28 июня 2018 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-85 от 01 июля 2018 года)

15 марта 2019 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2018 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

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

Коды		
0710002		
31	12	2018
75691281		
2128700232		
35.14		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2018 г.	За январь - декабрь 2017 г.
п.3.13	Выручка	2110	11 583 662	11 002 396
п.3.14	Себестоимость продаж	2120	(10 836 425)	(10 340 068)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	747 237	662 328
п.3.14	Коммерческие расходы	2210	(443 079)	(456 555)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	304 158	205 773
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	4 856	2 928
п.3.8	Проценты к уплате	2330	(106 844)	(120 278)
п.3.15	Прочие доходы	2340	628 527	533 436
п.3.15	Прочие расходы	2350	(1 761 768)	(1 232 677)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(931 071)	(610 818)
п.3.10	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
п.3.10	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	82 643	27 499
п.3.10	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 564)	(252)
п.3.10	Изменение отложенных налоговых активов	2450	105 141	94 916
п.3.10	Прочее	2460	-	(8 194)
п.3.16	Чистая прибыль (убыток)	2400	(827 494)	(524 348)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2017 г.	За январь - декабрь 2016 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.3.16	Совокупный финансовый результат периода	2500	(827 494)	(524 348)
п.3.16	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,0011183)	(0,0007086)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №10-УК от 28 июня 2018 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №08/21-85 от 01 июля 2018 года)

15 марта 2019 г.

**Отчет об изменении капитала
за Январь-Декабрь 2018 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	2018
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 2016г.	3100	36 996	-	44 673	1 850	52 103	135 622
За 2017г.							
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	-	-	-	-	(524 348)	(524 348)
в том числе убыток:	3221	X	X	X	X	(524 348)	(524 348)
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	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	36 996	-	44 673	1 850	(472 245)	(388 726)
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	X	X
В том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	X	X
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	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(827 494)	(827 494)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(827 494)	(827 494)
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	(5 202)	-	5 202	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	36 996	-	39 471	1 850	(1 294 537)	(1 216 220)

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.	Изменения капитала за 2018г.		На 31 декабря 2018г.
			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 (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с.4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	(1 216 220)	(383 764)	135 622

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №10-УК от 28 июня 2018 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-85 от 01 июля 2018 года)

15 марта 2019 г.

**Отчет о движении денежных средств
За Январь-Декабрь 2018 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	2018
75691281		
2128700232		
35.14		
12267	16	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	10 557 288	9 918 797
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	10 420 766	9 843 306
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 206	2057
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	135 316	73 434
в т.ч. поступление ПАО РусГидро	4119.1	414	1 554
в т.ч. поступление АО ЭСК РусГидро	4119.2	4 008	-
Платежи - всего	4120	(10 623 812)	(10 022 977)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(10 072 488)	(9 271 664)
в том числе оплата электроэнергии и мощности ПАО "РусГидро"	4121.1	(621 290)	(532 831)
в том числе оплата электроэнергии и мощности ЭСК "РусГидро"	4121.2	(39 615)	(37347)
в связи с оплатой труда работников	4122	(282 711)	(248 871)
процентов по долговым обязательствам	4123	(120 804)	(135 380)
в том числе ЭСК РусГидро	4123.1	(16 045)	(50 435)
налога на прибыль организаций	4124	-	(9 352)
прочие платежи	4129	(147 809)	(357 710)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(66 524)	(104 180)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	3 396	1052
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 396	1052
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	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(65 720)	(15 271)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(65 720)	(15 271)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-

процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(62 324)	(14 219)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	6 945 000	7 397 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	6 945 000	7 397 000
в том числе полученные займы от АО "Энергосбытовая компания РусГидро"	4311.1	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(6 575 000)	(7 277 000)
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	(6 575 000)	(7 277 000)
в том числе погашенные займы от АО "Энергосбытовая компания РусГидро"	4323.1	(130 000)	(480 000)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	370 000	120 000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	241 152	1 601
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	91 830	90 229
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	332 982	91 830
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №10-УК от 28 июня 2018 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №08/21-85 от 01 июля 2018 года)

15 марта 2019 г.

Приложения к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
					Перво-начальная Стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Перво-начальн ая Стоимос ть	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы – всего	за 2018г.	27 437	(891)	-	-	-	-	-	(5 487)	-	-	27 437
	за2017г.	2 673	(356)	24 764	x	x	-	-	(535)	-	-	27 437
В том числе: Интерактивные каналы коммуникаций с клиентами и клиентских сервисов	за2018г.	2 673	(891)	-	-	-	-	-	(535)	-	-	2 673
	за2017г.	2 673	(356)	-	x	x	-	-	(535)	-	-	2 673
Приложение для мобильных телефонов/ карманных устройств	за2018г.	1 548	-	-	-	-	-	-	(309)	-	-	1 548
	за2017г.	-	-	1 548	x	x	-	-	-	-	-	1 548
Программное обеспечение для автоматизации расчетов с физическими	за2018г.	13 367	-	-	-	-	-	-	(2 674)	-	-	13 367
	за2017г.	-	-	13 367	x	x	-	-	-	-	-	13 367
Программное обеспечение для автоматизации расчетов с юридическим	за2018г.	9 849	-	-	-	-	-	-	(1 969)	-	-	9 849
	за2017г.	-	-	9 849	x	x	-	-	-	-	-	9 849

1.3. Нематериальные активы с полной погашенной стоимостью

Наименование показателя	На 31 декабря 2018г.	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.
Всего	-	-	-
в том числе:	-	-	-
патенты	-	-	-
товарные знаки	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения на период				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расход	Поступило	Выбыло		Часть стоимости, списанной на расход за период	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расход
НИОКР – всего	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период	На конец периода
-------------------------	--------	----------------	---------------------	------------------

			Затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	за 2018г.	-	-	-	-	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2018г.	-	-	-	-	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1.Наличие и движение основных средств.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2018г.	625 936	(348 091)	28 108	-	-	(20 289)	14 567	(18 471)	-	-
	за 2017г.	611 109	(298 639)	16 926	-	-	(2 099)	2 094	(51 546)	-	-
в том числе:											
Транспортные средства	за 2018г.	274 337	(36 809)	9 807	-	-	(6 035)	846	(5 294)	-	-
	за 2017г.	274 337	(31 494)	-	-	-	-	-	(5 315)	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 2018г.	5 229	(2 786)	-	-	-	(186)	41	(303)	-	-
	за 2017г.	5 229	(2 432)	-	-	-	-	-	(354)	-	-
Сооружения	за 2018г.	305 769	(275 207)	17 715	-	-	(12 904)	12 530	(11 595)	-	-
	за 2017г.	292 173	(231 118)	13 679	-	-	(83)	78	(44 167)	-	-
Здания	за 2018г.	25 294	(20 801)	-	-	-	(789)	790	(1 179)	-	-
	за 2017г.	24 063	(21 234)	3 247	-	-	(2 016)	2 016	(1 583)	-	-
Машина и оборудование (кроме офисного)	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Земельные участки	за 2018г.	12 673	(12 488)	586	-	-	(360)	360	(100)	-	-
	за 2017г.	12 673	(12 361)	-	-	-	-	-	(127)	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 2018г.	2 634	-	-	-	-	(15)	-	-	-	-
	за 2017г.	2 634	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
-	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период	На конец периода
-------------------------	--------	----------------	---------------------	------------------

			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств	за 2018 г.	415	27 693	-	-	(28 108)
	за 2017 г.	116	17 227	-	-	(16 928)
в том числе:						
Строительство объектов	за 2018 г.	415	9 392	-	-	(9 807)
	за 2017 г.	116	299		-	-
Приобретение объектов основных средств	за 2018 г.	-	18 301	-	-	(18 301)
	за 2017 г.	-	16 928	-	-	(16 928)

2.3.Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	за 2018г.	за 2017г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	9 807	-
в том числе:		
реконструкция зданий	9 807	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	11 846	69
в том числе:	11 846	69
машины и оборудование		

2.4.Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	3 188	5 034	5 040
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	6 678	6 718	6 747
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	4 103	-	-
Иное использование основных средств (зalog и др.)	-	-	-

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	Накопленная корректировка
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытка от обесценения)	Первоначальная стоимость	
					Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	x	-		-	-	-
в том числе: -	за 2018 г.									
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	x
Инвестиции в зависимые общества	за 2017 г.	-	-	-	-	-		-	-	x
	за 2018 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	x
Инвестиции в другие организации	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	x
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	x
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	за 2018 г.	-	-	59	-	1	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2018 г.	-	-	59	-	1	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2018 г.	-	-	59	-	1	-	-	-	x
	за 2017 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	x

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов.

		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	В том числе	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
					принятые в результате реорганизации в форме присоединения	Себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего, в том числе:	за 2018 г.	7 958	-	28 340	-	(27 023)	-	-	-	9 275	-
	за 2017 г.	8 959	-	29 143	-	(30 144)	-	-	-	7 958	-
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2018 г.	5 800	-	20 324	-	(18 653)	-	-	-	7 471	-
	за 2017 г.	6 302	-	18 968	-	(19 466)	-	-	(4)	5 800	-
сырье и материалы	за 2018 г.	5 083	-	13 655	-	(11 918)	-			6 820	-
	за 2017 г.	5 855	-	12 281	-	(13 049)	-		(4)	5 083	-
топливо	за 2018 г.	51	-	5 104		(5 105)	-		-	50	-
	за 2017 г.	38	-	5 038		(5 025)	-	-	-	51	-
запасные части	за 2018 г.	60	-	976		(1 031)	-	-	-	5	-
	за 2017 г.	59	-	989		(988)	-		-	60	-
специальная оснастка и специальная одежда на складе	за 2018 г.	606		589		(599)	-	-	-	596	-
	за 2017 г.	350		660		(404)	-	-	-	606	-
ОС, учтенные в составе материалов	за 2018 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
строительные материалы	за 2018 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
прочие материалы	за 2018 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-		-	-	-	-	-	-
товары для перепродажи	за 2018 г.	1 982	-	3 920	-	(4 280)	-	-	-	1 622	-

	за 2017 г.	1 920	-	6 164		(6 106)	-	-	4	1 982	-
расходы будущих периодов	за 2018 г.	176	-	4 096	-	(4 090)	-	-	-	182	-
	за 2017 г.	737	-	4 011		(4 572)	-	-	-	176	-
прочие запасы и затраты	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1.Наличие и движение дебиторской задолженности.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло				перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	списание за счет резерва сомнительных долгов	восстановление резерва				
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	12.1.	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2018 г.	720	-	-	-	-	(360)	-	-	-	(65 928)	-	66 288	-
	за 2017 г.	1 081	-	-	-	-	(361)	-	-	-	-	-	720	-
в том числе: покупатели и заказчики	за 2018 г.	720	-	-	-	-	(360)	-	-	-	(65 928)	-	66 288	-
	за 2017 г.	1 081	-	-	-	-	(361)	-	-	-	-	-	720	-
авансы выданные всего, в том числе:	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
поставщикам по капитальному строительству	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2018 г.	3 726 186	(1 317 124)	18 656 486	-	324 046	(18 785 756)	(3 147)	(76 095)	152 114	(65 928)	(1 297 776)	3 927 982	(2 386 691)
	за 2017 г.	3 285 088	(538 250)	17 986 015	-	562 324	(18 113 036)	(5 268)	(11 063)	125 616	-	(915 553)	3 726 186	(1 317 124)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2018 г.	3 615 761	(1 289 482)	14 427 349	-	295 486	(14 498 727)	(2 515)	(75 364)	152 114	(65 928)	(1 293 071)	3 846 790	(2 355 075)
	за 2017 г.	3 209 567	(538 250)	14 140 799	-	534 725	(14 275 670)	(4 723)	(11 063)	125 616	-	(887 911)	3 615 761	(1 289 482)
авансы выданные всего, в том числе:	за 2018 г.	7 303	-	3 841 858	-	25 103	(3 869 075)	-	-	-	-	-	5 189	-
	за 2017 г.	2 314	-	3 513 362	-	27 437	(3 535 810)	-	-	-	-	-	7 303	-
поставщикам по капитальному строительству	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2018 г.	-	-	4 968	-	-	(4 968)	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	9 020	-	-	(9 020)	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	за 2018 г.	103 122	(27 642)	387 279	-	3 457	(417 954)	(632)	(731)	-	-	(4 705)	76 003	(31 616)

	за 2017 г.	73 207	-	331 854	-	162	(301 556)	(545)	-	-	-	(27 642)	103 122	(27 642)
ИТОГО	за 2018 г.	3 726 906	(1 317 124)	18 656 486	-	324 046	(18 786 116)	(3 147)	(76 095)	152 114	-	(1 297 776)	3 994 270	(2 386 691)
	за 2017 г.	3 286 169	(538 250)	17 986 015	-	562 324	(18 113 397)	(5 268)	(11 063)	125 616	-	(915 553)	3 726 906	(1 317 124)

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
			поступление			выбыло		перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	4	5	5а	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: кредиты	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	за 2018 г.	2 118 432	16 867 551	-	207 313	(17 066 572)	(206)	-	2 126 518
	за 2017 г.	1 832 994	15 936 401	-	310 358	(15 961 294)	(27)	-	2 118 432
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2018 г.	1 898 615	12 931 281	-	206 799	(13 144 427)	(206)	-	1 892 062
	за 2017 г.	1 657 212	12 411 521	-	310 358	(12 480 449)	(27)	-	1 898 615
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	за 2018 г.	8 819	222 244	-	-	(222 512)	-	-	8 551
	за 2017 г.	6 810	198 220	-	-	(196 211)	-	-	8 819
авансы полученные	за 2018 г.	25 775	2 447 738	-	-	(2 444 984)	-	-	28 529
	за 2017 г.	29 371	2 280 500	-	-	(2 284 096)	-	-	25 775
расчеты по налогам и взносам	за 2018 г.	182 070	1 258 208	-	-	(1 247 070)	-	-	193 208
	за 2017 г.	133 792	1 043 872	-	-	(995 594)	-	-	182 070
кредиты	за 2018 г.	3 153	8 080	-	514	(7 579)	-	-	4 168
	за 2017 г.	5 809	2 288	-	-	(4 944)	-	-	3 153
займы	за 2018 г.	2 118 432	16 867 551	-	207 313	(17 066 572)	(206)	-	2 126 518
	за 2017 г.	1 832 994	15 936 401	-	310 358	(15 961 294)	(27)	-	2 118 432
прочая	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты по оплате труда	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	За 2018 г.	За 2017 г.
Материальные затраты	7 163 312	6 882 233
Расходы на оплату труда	195 392	182 002
Отчисления на социальные нужды	57 842	57 361
Амортизация	23 599	51 762
Прочие затраты	3 839 359	3 623 265
ИТОГО по элементам	11 279 504	10 796 623
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]):		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	-	-
ИТОГО по обычным видам деятельности	11 279 504	10 796 623

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	за 2018 г.	124 377	135 559	(124 412)	-	135 524
	за 2017 г.	239 653	109 731	(225 007)	-	124 377
в том числе:	за 2018 г.	15 759	22 887	(20 063)	-	18 583
резерв на предстоящую выплату отпусков	за 2017 г.	13 692	20 133	(18 066)	-	15 759
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	24 430	20 622	(20 853)	-	24 199
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (разногласия по транспортировке ПАО "МРСК Волги")	за 2017 г.	165	24 505	(240)	-	24 430
	за 2018 г.	83 496	91 764	(83 496)	-	91 764
ПАО "МРСК Волги" (пени)	за 2017 г.	225 796	64 401	(206 701)	-	83 496
	за 2018 г.	668	-	-	-	668
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (разногласия по транспортировке ООО СЭС)	за 2017 г.	-	668	-	-	668
	за 2018 г.	24	-	-	-	24
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (разногласия по транспортировке ООО ЭМЛ+)	за 2017 г.	-	24	-	-	24
	за 2018 г.	-	286	-	-	286
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (разногласия по транспортировке ООО ЧНСК)	за 2017 г.	-	-	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	За 2018г.	За 2017г.
Получено бюджетных средств - всего	-	-
в том числе:	-	-
на текущие расходы	-	-
на вложения во внеоборотные активы	-	-
Бюджетные кредиты - всего	На начало года	Возвращено за год
	Получено за год	На конец года
	за 2017г.	-
	за 2016г.	-
в том числе:	за 2017г.	-
	за 2016г.	-

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №10-УК от 28 июня 2018 года)

Главный
бухгалтер _____

(подпись)

Зотова Елена Ильинична

(расшифровка подписи)

(по доверенности №08/21-85 от 01 июля 2018 года)

15 марта 2019 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Прямоугольник

Акционеру акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» (Организация) (ОГРН 1052128000033, дом 13 А, улица Гладкова, город Чебоксары, Чувашская Республика, Россия, 428020), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Управляющая организация АО «ЭСК РусГидро» (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

● Прямоугольник

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

19 марта 2019 года

**Общему собранию акционеров
АО «Чувашская энергосбытовая компания»**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Чувашская энергосбытовая компания» за 2018 год

г. Москва

05 апреля 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 28.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

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 2018 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 мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на следующую информацию:

- величина чистых активов Общества меньше величины уставного капитала Общества (36 996 тыс. руб.) и по состоянию на 31.12.2018г. составляет – минус 1 216 220 тыс. руб. (меньше определенного законом минимального размера уставного капитала), на 31.12.2017г. – минус 383 764 тыс. руб., на 31.12.2016 – 135 622 тыс. руб. Если по окончании второго и каждого последующего финансового года стоимость чистых активов акционерного Общества окажется меньше его уставного капитала, Общество в соответствии с пунктом 4 статьи 99 Гражданского Кодекса Российской Федерации обязано увеличить стоимость чистых активов до размера уставного капитала либо зарегистрировать в установленном порядке уменьшение уставного капитала. Если стоимость указанных активов общества становится меньше определенного законом минимального размера уставного капитала, общество подлежит ликвидации.

Значительный объем просроченной задолженности потребителей (раздел 3.5 «Дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах) оказывает существенное влияние на способность Общества исполнять свои обязательства и может привести к риску лишения Общества статуса гарантирующего поставщика на территории Чувашской республики.

Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 05.04.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 05.04.2019 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Чувашская энергосбытовая компания»

 Щёголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Чувашская энергосбытовая компания»

 Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
АО «Чувашская энергосбытовая компания»

 Маслов В.Г.

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего 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				