ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Качественный и своевременный ремонт оборудования – залог доверия к профессионализму Общества

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого Акционерного Общества

«Чувашэнергоремонт»

по результатам работы за 2012 год

Исполнительный директор

Е.Г. Гайворонский

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГЛОССАРИЙ 4

1 ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА 6

2.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1 История развития Общества 7

2.2 Положение в отрасли 7

2.3 Приоритетные направления деятельности Общества 8

2.4 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности 9

2.5 Управление рисками

2.5.1 Отраслевые риски 9

2.5.2 Страновые и региональные риски 10

2.5.3 Финансовые риски 10

2.5.4 Правовые риски 11

2.5.5 Риски, связанные с деятельностью Общества 13

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 14

3.1 Принципы и документы 14

3.2 Органы управления и контроля

3.2.1 Общее собрание акционеров 15

3.2.2 Совет директоров 15

3.2.3 Исполнительные органы Общества

3.2.3.1 Единоличный исполнительный орган Общества 15

3.2.4 Общий размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества 16

3.2.5 Ревизионная комиссия 16

3.2.6 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ 18

3.2.7 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 18

4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 19

5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1 Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности 28

5.2 Финансовая отчетность. Общества 33

5.3 Распределение прибыли 38

6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 39

7. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ 40

8. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА 41

9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА 96

10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 104

11. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

11.1 Реквизиты Общества 105

11.2 Информация об аудиторе 106

12.ПРИЛОЖЕНИЯ

Заключение Ревизионной комиссии 107

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ 108

ГЛОССАРИЙ

Основной вид деятельности	виды работ в соответствии со специализацией предприятия, приносящие основную массу дохода
Услуги производственного характера	составная часть основного вида деятельности, заключающаяся в проведении диагностических, наладочных, лабораторных процедур с выдачей экспертного заключения
ОСП	обособленное структурное подразделение
ДЗО	Дочернее зависимое Общество
Учетная политика	совокупность способов ведения бухгалтерского учета – первичного наблюдения, стоимостного измерения, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности
Абсолютно ликвидный оборотный капитал	денежные средства и их эквиваленты
Срочный оборотный капитал	денежные средства, их эквиваленты и дебиторская задолженность
Коэффициент абсолютной ликвидности	показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств (т.е. абсолютно ликвидными активами)
Коэффициент срочной ликвидности	показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам
Коэффициент текущей ликвидности	оценивает возможность предприятия погасить краткосрочные обязательства собственными оборотными средствами
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	характеризует ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года)
Коэффициент концентрации собственного капитала	характеризует финансовую устойчивость и зависимость предприятия от внешних займов
Коэффициент концентрации заемного капитала	показывает долю обязательств в активах предприятия
Коэффициент финансового левереджа	показывает, каких средств у предприятия больше – собственных или заемных
Чистый оборотный капитал ***(синоним – рабочий капитал)***	это размер превышения текущих активов над текущими обязательствами. Показывает, какая часть текущих активов финансируется за счет собственных оборотных средств предприятия

Нормальные источники формирования запасов	рабочий капитал + краткосрочные кредиты + расчеты с кредиторами по товарным операциям
Коэффициент финансовой независимости	характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Рассчитывается отношением раздела III баланса (капиталы и резервы) к оборотным активам
Рентабельность активов (ROA)	отношение чистой прибыли к среднегодовой стоимости активов (ставка доходности активов)
Рентабельность продаж (ROS)	показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции
Рентабельность собственного капитала (ROE)	оценивает эффективность использования только собственных источников финансирования предприятия (отношение чистой прибыли к собственному капиталу раздела III)
Динамика дебиторской задолженности	характеризует величину снижения/увеличения дебиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому
Динамика кредиторской задолженности	характеризует величину снижения/увеличения кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности предприятия. Значительное превышение дебиторской задолженности над кредиторской свидетельствует о неплатежах потребителей
Длительность оборота дебиторской задолженности в днях	оценивает срок погашения дебиторской задолженности
Финансовый цикл	период времени, в течение которого собственные оборотные средства предприятия участвуют в операционном цикле
Операционный цикл	характеризует период оборота общей суммы оборотных средств предприятия
Лимит эксплуатацион-ных расходов	лимит затрат на производство и реализацию продукции за исключением амортизации, единого социального налога, других налогов и обязательных платежей, относимых на себестоимость, страховых платежей
Сделки с заинтересованностью	сделки, в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров (наблюдательного совета) общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций общества, а также лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания
ФСФР (ФКЦБ)	Федеральная служба по финансовым рынкам (Федеральная комиссия по ценным бумагам)

1 ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемый акционер!

Подводя итоги работы ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2012 год отмечаем, что предприятием не в полной мере выполнены все производственно-экономические показатели, определенные бизнес-планом на отчетный год.

Коллектив Общества в основном обеспечил выполнение объемов по ремонту основного и вспомогательного оборудования тепловых станций и тепловых сетей филиала ОАО «ТГК № 5» «Марий Эл и Чувашии» в соответствии с согласованными графиками.

Одним из факторов, повлиявших на снижение ключевых показателей эффективности, явилось прекращение работ по долгосрочному проекту (Модернизация Новочебоксарской ТЭЦ-3) (уведомление № УК-01-23-4034 от 02.08.2012г. об отказе от исполнения договора подряда №5910-FA018/02-014/68-2011 от 28/12/2011г., решение заседания Конкурсной комиссии по стратегическим закупкам ЗАО "КЭС" от 15.08.2012г.) на сумму – 231 202 тыс.руб.

В результате невыполнения производственной программы произошло снижение важнейшего из ключевых показателей эффективности – чистой прибыли по сравнению с 2011 годом. В 2012 году получен чистый убыток в размере 17 887 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным, работа Общества была признана неудовлетворительной.

К положительным моментам деятельности Общества можно отнести вопросы повышения квалификации персонала. Обучение прошли 232 человека, обеспечение социальной защищенности коллектива. Размер средней заработной платы в 2012 году вырос на 2,8%.

Несмотря на недостаточное достижение Обществом поставленных результатов в 2012 году, Общество сохранило свои позиции на рынке энергоремонтных услуг региона и будет в дальнейшем позиционировать себя, как предприятие, обладающее достаточным потенциалом для расширения сферы деятельности, наращивания объемов производства, повышение эффективности и, как следствие этого, обеспечение интересов акционера.

Исполнительный директор Е.Г. Гайворонский

2 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1 История развития Общества

ОАО «Чувашэнергоремонт» является самостоятельным юридическим лицом, созданным в соответствии с планом реформирования ОАО «Чувашэнерго» на базе обособленного подразделения ОАО «Чувашэнерго» - Производственно-ремонтного предприятия «Чувашэнергоремонт».

Предприятие было организовано в составе районного энергетического управления «Чувашэнерго» 16 мая 1969г. в соответствии с приказом Минэнерго СССР (№11-а от 14.05.69)

Устав ОАО «Чувашэнергоремонт» был утвержден Решением учредителей от 29.12.2003г., 05.10.2007 г. акционером утвержден Устав в новой редакции. Общество зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары ЧР 20.01.2004г. за основным государственным регистрационным №1042127001014 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 21 №001420746).

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг осуществлена 23.03.2004г. Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.

2.2 Положение в отрасли

Общество позиционирует себя, как компанию, занимающую устойчивое положение на рынке оказания энергоремонтных услуг. В условиях свободного рынка, благодаря ряду преимуществ, а именно: наличие крупного заказчика в лице филиала ОАО "ТГК-5" "Марий Эл и Чувашии", наличию квалифицированного персонала, имеющего большой опыт работы и собственных лабораторий по контролю металла и измерению вибрации, Общество может конкурировать с другими ремонтными предприятиями.

Результаты производственной и финансово-экономической деятельности Общества показывают, что у компании есть определенный запас прочности на рынке энергоремонтных услуг.

Общество обладает достаточной конкурентной способностью.

Миссией открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт» является деятельность по поддержанию в работоспособном состоянии технологического оборудования тепловых станций, гидроэлектростанций, котельных и тепловых сетей.

Для успешного претворения Миссии Общество ставит перед собой следующие стратегические задачи:

- повышение эффективности использования средств на ремонтные работы, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов;
- развитие конкурентных рыночных отношений в сфере ремонтной деятельности;
- рост стоимости общества.

Клиентами (заказчиками, потребителями энергоремонтных услуг) являются тепловые электростанции, гидоэлектростанция, тепловые сети, отношения с которыми строятся в рамках регламентирующих документов, действующих в системе ОАО "ТГК-5". Взаимоотношения со сторонними организациями строятся на договорной основе.

Повышение эффективности использования средств, выделяемых на ремонт оборудования достигается совершенствованием системы управления Обществом, направленным на повышение качества ремонтных услуг, оказываемых потребителям, применение прогрессивных методов ремонта, гарантирующих надежность и безопасность обслуживания оборудования, обновлением станочного парка, средств малой механизации, оснащением рабочих мест качественным инструментом и приспособлениями.

Дальнейшее развитие конкурентных рыночных отношений заключается в проведении маркетинговых исследований, изучении возможностей освоения рынка работ с целью получения заказов от сторонних организаций, не относящихся к энергетике, проведение закупки значительной части товарно-материальных ценностей на конкурсной основе, использование наличия квалифицированного персонала, а также технических и технологических возможностей собственных лабораторий по контролю сварных соединений и измерению вибрации в целях повышения инвестиционной привлекательности Общества.

Другим важным направлением повышения конкурентоспособности является создание системы планомерного снижения издержек производства и учета затрат по отдельным направлениям деятельности.

За отчетный период никаких событий, могущих оказать отрицательное влияние на деятельность Общества, не произошло.

2.3 Приоритетные направления деятельности Общества

Основными видами деятельности, имеющие приоритетное значение для ОАО «Чувашэнергоремонт» являются:

- деятельность по обеспечению работоспособности электрических станций (ОКВЭД 40.10.4), в том числе деятельность по обеспечению работоспособности тепло-и гидроэлектростанций: монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электростанций;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей (ОКВЭД 40.10.5);
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных (ОКВЭД 40.30.4);
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей (ОКВЭД 40.30.5);

Динамика объемов производства:

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от оказания услуг, тыс. руб.	420 326	246 831

Доля выручки Общества от основных видов деятельности:

Основные виды деятельности	Доля выручки, %	
	2011	2012
Ремонт (монтаж) энергетического оборудования	99,7	99,4

Свою основную хозяйственную деятельность Общество ведет только в Российской Федерации.

Основная хозяйственная деятельность ОАО «Чувашэнергоремонт» не носит ярко выраженного сезонного характера.

2.4 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

Годовым решением единственного акционера Общества от 17.06.2010 года Совет директоров упразднен. Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации ЗАО «УК «Энергостройсервис».

Приоритетными направлениями деятельности в 2012 году являлись работы по ремонту основного и вспомогательного оборудования тепловых станций и тепловых сетей филиала ОАО «ТГК № 5» «Марий Эл и Чувашии», работы по техническому перевооружению и реконструкции. Основные производственные показатели за период с 2010 года по 2012 год приведены в разделе 4 «Производственная деятельность» настоящего Годового отчета.

2.5 Управление рисками

2.5.1 Отраслевые риски

Энергетика как система характеризуется рядом специфических особенностей, отличающих ее от других отраслей материального производства. Наиболее существенными из них являются большая зависимость показателей и критериев эффективности затрат от природных условий, динамический характер (изменчивость во времени) природных факторов; вероятностный характер большинства технико-экономических показателей; изменение воспроизводственной структуры капиталовложений в масштабе отрасли в сторону увеличения их доли.

Кроме этих рисков специфическими для энергетики являются: риски, связанный с условиями рынка сбыта; риски, обусловленный качествами участников рынка; риски, вызванный повышенной вероятностью возникновения форс-мажорных ситуаций.

В настоящее время ситуация на рынке энергоремонтных услуг достаточно стабильная. Значительного ухудшения ситуации в отрасли, которая оказала бы существенное влияние на финансово - хозяйственную деятельность Общества в обозримом будущем не предвидится. У Общества отсутствуют обязательства по размещенным ценным бумагам, следовательно, ухудшение ситуации в отрасли не может повлиять на исполнение Обществом каких - либо обязательств по ценным бумагам.

Для предотвращения максимального влияния вышеперечисленных рисков и построения эффективной линии сбыта ремонтных услуг, необходимо решить следующие задачи:

- произвести четкую регламентацию процессов взаимодействия отдельных подразделений (по горизонтали), внедрить мотивационные стимулы, разработать критерии оценки деятельности по ключевым показателям эффективности.
- осуществить постановку четкой системы стандартизированной отчетности для объективной оценки работы и определения главной цели компании.
- совершить постановку развитой системы маркетинга и анализа рынка.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски связанные с изменением цен на сырье минимальны, поскольку при осуществлении ремонтов в основном используется сырье заказчика, таким образом, основной риск ложится на заказчика. Общество придерживается рыночной стратегии ценообразования, проводит мониторинг цен конкурентов.

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках не существует, так как Эмитент не оказывает услуги на экспорт.

Следовательно, отраслевые риски Общества минимальны, ухудшение ситуации в отрасли значительного влияния не окажет.

2.5.2 Страновые и региональные риски

Риски связанные с политической и экономической политикой в стране являются незначительными, поскольку политическая структура общества и власти является на протяжении последних лет стабильной, экономические реформы направлены на постепенное «эволюционное» внедрение новых рыночных механизмов.

Риски военных действий, введения чрезвычайного положения отсутствуют, поскольку Чувашская Республика находится на удалении от очагов межнациональных и иных конфликтов, криминальная обстановка удовлетворительная, отсутствуют межнациональные и межконфессиональные противоречия, что обусловлено исторически многонациональным размещением населения на ее территории.

Риски связанные с географическими особенностями региона, возможным прекращением транспортного сообщения отсутствуют – Чувашская Республика не подвержена масштабным стихийным бедствиям (землетрясения, наводнения, ураганы и т.п.), находится в центре европейской части России и имеет развитую транспортную инфраструктуру.

2.5.3 Финансовые риски

Поскольку вся сумма расходов номинирована в рублях, а доходы не привязаны к валютному курсу, вероятность возникновения существенных финансовых рисков, которые бы сильно повлияли на изменение выручки, расходов и прибыли, отсутствует.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Колебания процентных ставок не могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, поскольку предприятие в настоящий момент не использует в своей деятельности заемные средства.

Риски, связанные с влиянием инфляции на выплаты по ценным бумагам.

По состоянию на 31.12.2012 г. единственным акционером Общества являлось ОАО «ТГК-5», выплат по данным ценным бумагам Обществом не производилось.

Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции.

После кризиса 1998 года уровень инфляции снижался и достиг 8,8% в 2010 году и прогнозируется дальнейшее снижение инфляции. Тем не менее, уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране.

Общество при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями и провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Подверженность показателей финансовой отчетности Общества, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета, влиянию указанных финансовых рисков.

№	Риски	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
1	Рост процентных ставок	Низкая	Увеличение в отчете о прибылях и убытков операционных расходов
2	Рост курса евро относительно рубля и доллара США	Отсутствует	
3	Снижение курса доллара США относительно рубля и евро	Отсутствует	

2.5.4 Правовые риски

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью особенностей правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики. В частности особую важность приобретает правовое поле, в котором приходится осуществлять хозяйственную деятельность энергоремонтным и сервисным компаниям.

Контуры правового режима деятельности энергоремонтных и энергосервисных организаций обозначены в двух законодательных актах. Это федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», а также федеральный закон № 36-ФЗ от 26.03.2003 «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «Об электроэнергетике».

Вместе с тем, положения федеральных законов об электроэнергетике, в том числе и касающиеся статуса энергоремонтных и энергосервисных компаний, являются так называемыми «рамочными» нормами, которые не могут применяться вне развитой системы подзаконных нормативных правовых актов, принимаемых Правительством РФ. Несовершенство системы подзаконных актов является существенным риском, влияющим на деятельность Общества.

Имеющийся набор законов и постановлений позволяет устанавливать цивилизованные отношения между потребителями и поставщиками энергетических ресурсов. При этом возможны три сценария развития событий:

а) оптимистический - вся перечисленная нормативно-правовая база разработана в полном объеме и в указанные сроки и выполнение ее является безусловным;

б) пессимистический - разработанная (даже в полном объеме) законодательная база не выполняется из-за экономической и социально-политической обстановки или из-за элементов субъективизма (некоторые РЭК, зависимые от исполнительной власти субъектов федерации, принимают решения, исходя из желаний руководителей регионов, которые часто ориентируются на предвыборные кампании, элементарный популизм и т. д.);

в) вялотекущий - положительная тенденция сохраняется, но сроки реализации мероприятий неоправданно затягиваются.

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Общества, описываются только для внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью Общества, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации, и частично могут рассматриваться как общестрановые.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

Резкое изменение законодательства о валютном регулировании и контроле не отразится на деятельности Общества, так как вся сумма его инвестиционных и операционных расходов номинирована в национальной валюте и не относится к расчетам с иностранными поставщиками.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

Руководство Общества считает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Общества никаких рисков.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае, если из-за этих изменений Компания не сможет получить/продлить лицензии, необходимые ей для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке. Это будет иметь негативное последствие для Общества, однако вероятность подобных событий невелика.

2.5.5 Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество.

На текущий момент Общество не участвует в судебных арбитражных процессах в качестве ответчика.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Если Общество не сможет получить/продлить лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, то это весьма негативно отразится на деятельности Общества. Вероятность подобных событий крайне невелика.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ.

Риски наступления ответственности по долгам дочерних и зависимых обществ отсутствуют.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

Риск потери крупных потребителей маловероятен и эмитентом не предполагается.

Иные риски, связанные с деятельностью Общества.

Доход Общества подвержен сезонным колебаниям (сезонно изменяется спрос на услуги ремонтных и сервисных предприятий). Вследствие этого существует риск возникновения значительных кассовых разрывов в 1 и 4 квартале. Сезонные риски Обществом не хеджируются.

Характеристика всей системы рисков и их возможных последствий на деятельность Общества показывает, что предприятие находится в зоне наименьших рисковых влияний, что подтверждается практикой работы Общества за последние 5 лет. В связи с этим какой-либо четкой системы или программы управления рисками Общество не разрабатывало.

3 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1 Принципы и документы

Деятельность Общества ведется с соблюдением основных принципов корпоративного управления, рекомендованных к соблюдению акционерным обществам и разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР).

К основным принципам, реализуемым Обществом на практике относятся:

- принцип своевременного и регулярного обеспечения акционеров Общества информацией о его деятельности;
- принцип своевременного и достоверного раскрытия существенной информации о: финансовом положении, результатах деятельности Общества, структуре его управления, а также финансовой отчетности.

В Обществе приняты необходимые нормативно-правовые документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля:

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров;
- Положение о ревизионной комиссии.

Все нормативно-правовые акты были утверждены на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» 30.09.2004 г. (протокол №1) .

3.2 Органы управления и контроля

3.2.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с п11.1 ст. 11 Устава Общества, *«В случае, если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества».*

30 июня 2012 г.было принято решение единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества:

- Утвердить годовой отчет Общества по итогам 2011 года, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2011 год, в том числе отчет о прибылях и убытках (счет прибылей и убытков) Общества по итогам 2011 года.
- Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2011 финансовый год:

Нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода:	5 153 тыс. руб.
Распределить на: резервный фонд	-
дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Нераспределенная прибыль	5 153 тыс. руб.

Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2011 года.

- Избрать ревизионную комиссию (Ревизора) Общества в составе:
  1. Васнина Лариса Францевна – Главный финансовый аналитик ЗАО УК «ЭСС»;
  2. Данилова Вероника Валерьевна – Руководитель казначейства ЗАО УК «ЭСС»;
  3. Байниязов Игорь Анатольевич – Экономист отдела управленческого учета ЗАО УК « ЭСС»;
- Утвердить аудитором Общества на 2012 год ЗАО «Центр бизнес консалтинга и аудита».
- Утвердить Устав Общества в новой редакции.

26 сентября 2012 года было принято решение единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт»:

1. Продлить полномочия генерального директора Общества Колокольцева Александра Александровича до 10 октября 2014 года.
2. Уполномочить Генерального директора ЗАО «КЭС» Вайнзихера Бориса Феликсовича определить условия и подписать от имени Общества Трудовой договор с Генеральным директором Общества Колокольцевым Александром Александровичем.

3.2.2 Совет директоров

В соответствии с решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» от 17.06.2010г. было принято решение об упразднении Совета директоров Общества.

3.2.3 Исполнительные органы Общества

3.2.3.1. Единоличный исполнительный орган - Управляющая организация

Единоличный исполнительный орган -Управляющая организация.

В соответствии с решением 17.12.2010 полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: ***Закрытое Акционерное Общество "Управляющая компания "Энергостройсервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "УК "ЭСС"***

Основание передачи полномочий: ***Решение единственного акционера Открытого акционерного общества "Чувашэнергоремонт" от 17.12.2010г.***

Место нахождения: ***143421, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», бизнес-центр «Рига Ленд», стр.3***

ИНН: ***7702721214***

ОГРН: ***1097746790107***

Телефон: ***(495) 221-64-80***

Факс: ***(495) 788-0665***

Адрес электронной почты: J.Savelieva@ies-holding.com

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: ***Колокольцев Александр Александрович***

Год рождения: ***1962***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2011	настоящее время	ЗАО "УК"ЭСС"	генеральный директор
2009	2011	ЗАО "КЭС"	исполнительный вице-Президент КЭС-Холдинга - Руководитель дивизиона "Генерация Центра"
2008	2009	ЗАО "КЭС"	руководитель Департамента ремонта, технического перевооружения и реконструкции
2006	2008	ОАО "Экспериментальная ТЭС", ООО "ЭнергоАктив"	генеральный директор
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	начальник отдела анализа производственных программ Бизнес-единицы № 12

Генеральный директор управляющей организации не имеет долей в уставном капитале акционерного Общества (не имеет в собственности обыкновенных акций Общества), не совершал в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

3.2.4 Общий размер вознаграждения, выплаченного управляющей организации в отчетном периоде

Вознаграждения членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии в 2012 г. не выплачивались.

За 2012 г. Обществом были произведены краткосрочные выплаты в пользу основного управленческого персонала в сумме 4528 тыс.руб.

В отчетном периоде начислено вознаграждение управляющей организации ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис» в размере 15 401,26 тысяч рублей. Вознаграждение выплачено в размере 13 476,1 тысяч рублей.

3.2.5 Ревизионная комиссия Общества

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, должностных лиц органов управления Общества и подразделений Общества на предмет соответствия законодательству РФ, Уставу общества и внутренним документам Общества.

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт»- ОАО «Территориальная генерирующая компания №5» от 30.06.2012 г. была избрана ревизионная комиссия в составе:

1. Васнина Лариса Францевна – Главный финансовый аналитик ЗАО УК «ЭСС»;

2. Данилова Вероника Валерьевна – Руководитель казначейства ЗАО УК «ЭСС»;

3 .Байниязов Игорь Анатольевич – Экономист отдела управленческого учета ЗАО УК « ЭСС».

фамилия, имя, отчество	***Васнина Лариса Францевна***
Год рождения	1974
Сведения об образовании	высшее, Московский инженерно-физический институт
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2011-2012- ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис", главный финансовый аналитик; 2010-2011- ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис", главный бухгалтер; 2008-2010- ООО "БНК учет", ведущий бухгалтер-консультант

фамилия, имя, отчество	***Данилова Вероника Валерьевна***
Год рождения	1984
Сведения об образовании	высшее, Академия бюджета и казначейства при Министерстве финансов РФ
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2011-по настоящее время- ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис", руководитель отдела казначейства; 2008-2011- Группа компаний TRN Group, заместитель генерального директора по финансам; 2006-2008- ЗАО "Московская служба спасения" (ХК Яузские ворота), финансовый директор

фамилия, имя, отчество	***Байниязов Игорь Анатольевич***
Год рождения	1984
Сведения об образовании	Высшее профессиональное
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2010-настоящее время- ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис, финансовый аналитик; 2008-2009- ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", ведущий эксперт Дирекции управления оборотным капиталом и ликвидностью Департамента бюджетного управления; 2008-2008- ООО "Газпромгеофизика" ОАО "Газпром", ведущий экономист Управления учета обязательств и организации расчетов Финансово-казначейского департамента; 2007-2008- ОАО "Газпромгеофизика" ОАО "Газпром, ведущий специалист Финансово-казначейского департамента; 2006-2006- ОАО "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК") ОАО РАО "ЕЭС России, ведущий специалист Департамента планирования инвестиций

Вознаграждение членам ревизионной комиссии в отчетном периоде не выплачивалось.

3.2.6 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ

Деятельность Общества ведется с соблюдением Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению акционерным обществам распоряжением ФКЦБ от 04 апреля 2002 г. №421/р.

Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения приведена в Приложении №2 годового отчета.

3.2.7 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Крупные сделки, а также сделки, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности, в отчетном году Обществом не заключались.

Каких-либо сделок с заинтересованностью, требующих одобрения акционера в соответствии с главой XI федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», кроме сделок по ремонту энергооборудования, капитальному строительству объектов, изготовлению и поставке запасных частей, Обществом в отчетном периоде не совершалось.

4 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО " Чувашэнергоремонт" - предприятие со сложившимся бизнесом и многолетней историей в сфере оказания энергоремонтных услуг для энергопредприятий региона и за его пределами.

Основные виды деятельности: все виды ремонтов и техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования тепловых электрических станций, ремонт магистральных тепловых сетей, изготовление запасных частей к ремонтируемому оборудованию, ремонт зданий и сооружений. Обслуживаемые объекты: Чебоксарская ТЭЦ-1, Чебоксарская ТЭЦ-2, Новочебоксарская ТЭЦ-3, Йошкар-Олинская ТЭЦ-2, магистральные тепловые сети гг. Чебоксары, Новочебоксарск и Йошкар-Ола филиала ОАО "ТГК-5" "Марий Эл и Чувашии", Пензенская ТЭЦ -1 Пензенского филиала ОАО «Т Г К-6», Саранская ТЭЦ -2 Мордовского филиала ОАО «Т Г К-6», Сызранская ТЭЦ Самарского филиала ОАО "Волжская Т Г К", Кировский филиал ОАО «Т Г К-5», ОАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС, также иные промышленные предприятия Чувашской Республики и за ее пределами.

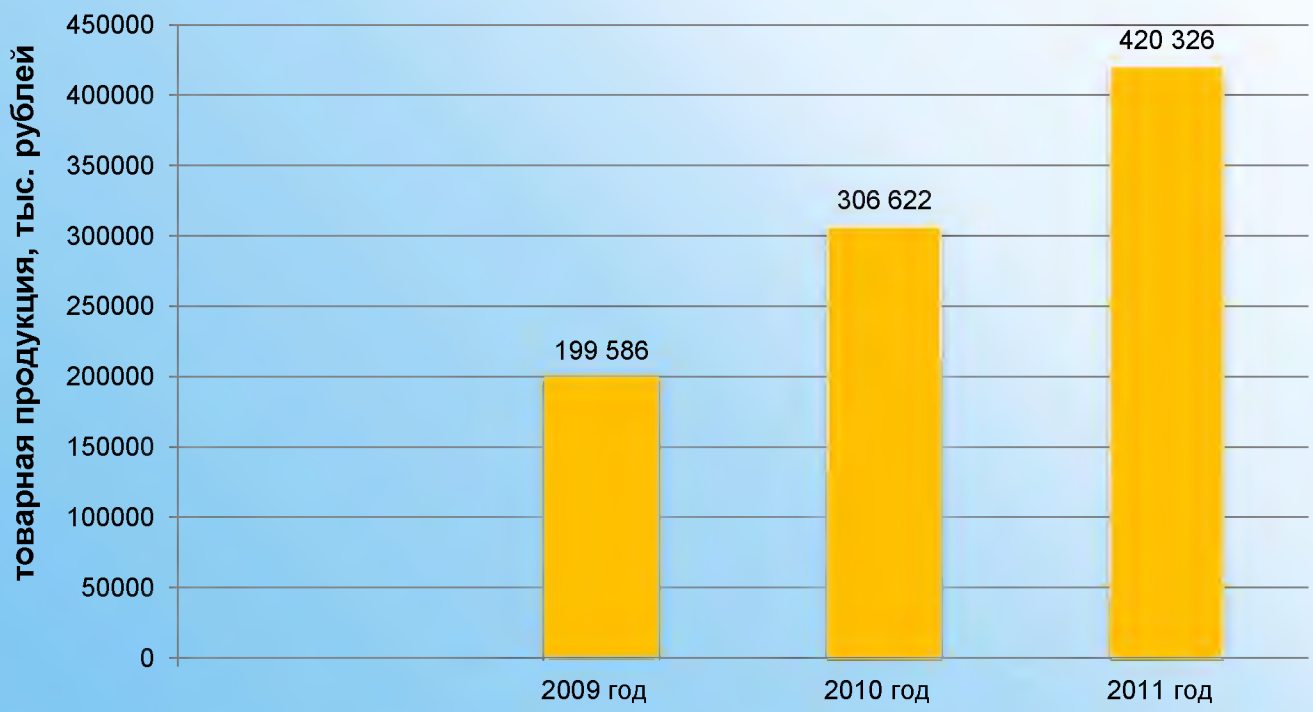
Основные производственные показатели за период с 2010 года по 2012 год:

Объем производства товарной продукции

тыс.руб.

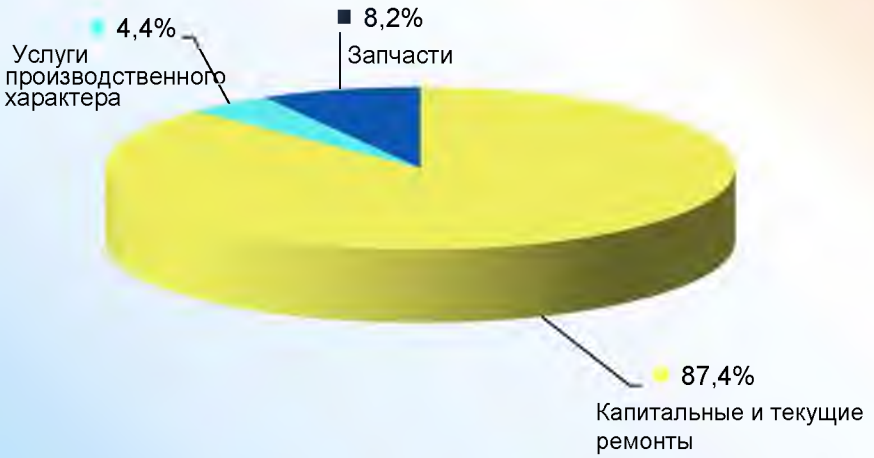
№	Наименование работ	2010 год	2011 год	2012 год
1	Капитальные и текущие ремонты	160 244	225 971	208 072
2	Услуги производственного характера	7 997	5 111	4 204
3	Запчасти	15 058	7 631	10 334
4	ТПИР	123 323	181 613	24 221
	ВСЕГО :	**306 622**	**420 326**	**246 831**

Динамика объемов производства по годам



Структура видов работ

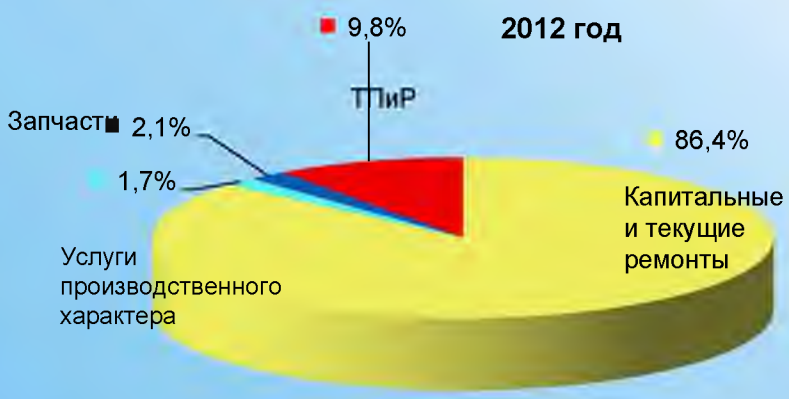
2010 год



2011 год



2012 год



5 ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1 Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наименование показателя	2011 год, тыс.руб.	2012 год, тыс.руб.	Отклонение	
			Тыс.руб.	%
Выручка от продаж	421 405	248 375	-173 030	-41,1
Себестоимость продукции	397 306	266 903	-130 403	-32,8
Валовая прибыль	24 099	-18 528	-42 627	-176,9
Коммерческие расходы	-			
Прибыль от продаж	24 099	-18 528	-42 627	-176,9
Проценты к получению	7		-7	-100,0
Проценты к уплате	-			
Операционные доходы	2 266	19 166	16 900	745,8
Операционные расходы	18 463	21 948	3 485	18,9
Прибыль до налогообложения	7 909	-21 310	-29 219	-369,4
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	2 756	-3 423	-6 179	-224,2
Чрезвычайные доходы	-			
Чистая прибыль	5 153	-17 887	-23 040	-447,1
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	197,7	-686,2	-883,9	-447,1

По итогам работы за 2012 год Обществом получен чистый убыток в размере -17 887 тыс.руб., что на 23 040 тыс.руб. ниже показателя за 2011 год. Рентабельность продаж составила -7,46 % против 5,72% по итогам прошлого года. Уровень рентабельности основной деятельности составил -6,94%, против 6,07% по итогам прошлого года. При снижении выручки от продаж на 41,1% (173 030 тыс.руб.) снижение валовой прибыли произошло на -176,9% (-42 627 тыс.руб.).

Основным фактором, повлиявшим на снижение доходности предприятия, является прекращение работ по долгосрочному проекту (Модернизация Новочебоксарской ТЭЦ-3) (уведомление № УК-01-23-4034 от 02.08.2012г. об отказе от исполнения договора подряда №5910-FA018/02-014/68-2011 от 28/12/2011г., решение заседания Конкурсной комиссии по стратегическим закупкам ЗАО "КЭС" от 15.08.2012г.) на сумму – 231 202 тыс.руб.

Вследствие прекращения работ по долгосрочному проекту снизились расходы по материалам на 80 305 тыс.руб., по субподрядным работам на 45 062 тыс. руб.

На получение убытка, кроме фактора снижения выручки от продаж, оказали влияние следующие факторы:

Создание резерва предстоящих расходов на оплату отпусков в сумме 3887 тыс.руб. По данным проведенной инвентаризации резерва предстоящих расходов на оплату отпусков сальдо резерва на 31.12.2012 года составило 7564 тыс. руб.

Создание резерва на выплату годового вознаграждения за 2012 год в сумме 7414 тыс.руб.

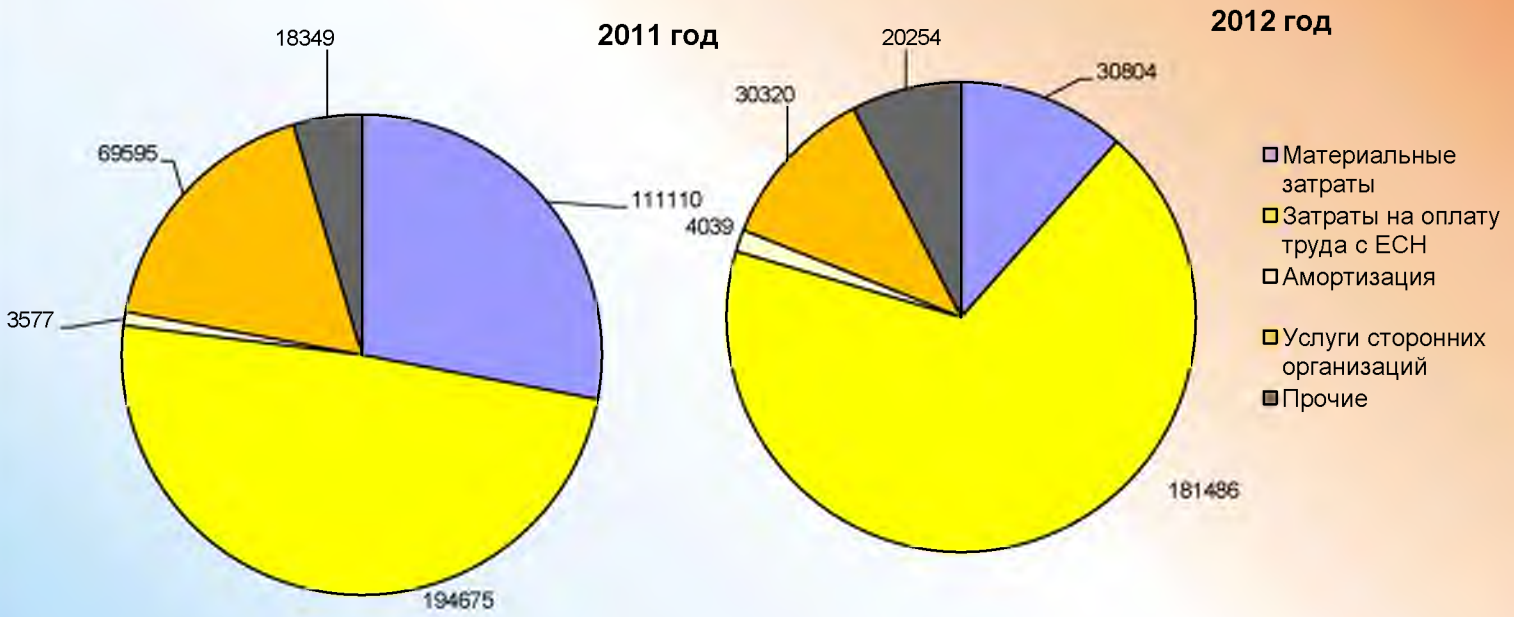
3. Создание в декабре месяце резерва по сомнительным долгам на сумму 2826 тыс.руб., в т.ч. ОАО «ВНИИР» в сумме 26,5 тыс. руб., ОАО «ЧАЗ» в сумме 143,8 тыс.руб., ООО «Спецтурбомонтаж» в сумме 1963,8 тыс.руб., ООО «НПП «Инженерный центр» в сумме 356 тыс. руб., НПО ЗАО «Металл-Альянс» в сумме 173 тыс.руб., ООО «Молочная империя» в сумме 8,4 тыс. руб., ООО «ТАВ» в сумме 41,6 тыс.руб., ОАО «ТГК-5» в сумме 3,2 тыс. руб., ОАО «Гидромеханизация» в сумме 109,8 тыс.руб.

Динамика затрат Общества

№ п/п	Наименование статьи затрат	2011г.	2012г.	Отклонение, тыс.руб.	Отклонение, %
Условно-переменные расходы		**344 928**	**211 908**	**-133 020**	**-38,6**
1	ФОТ производственного персонала	127 545	130 603	3 058	2,4
2	Начисления на ФОТ производственного персонала	35 637	30 922	-4 715	-13,2
3	Материалы	111 109	30 804	-80 305	-72,3
4	Командировочные расходы	2 030	3 046	1016	50,0
5	Субподрядные работы	52 007	6 945	-45 062	-86,6
6	Настройка (поверка) оборудования	344	280	-64	-18,6
7	Транспортные услуги	15 593	7 381	-8 212	-52,7
8	Прочие	663	1927	1 264	190,6
Условно-постоянные расходы		**52 378**	**54 995**	**2 617**	**5,0**
1	Услуги управляющей компании	500	13052	12 552	2510,4
2	ФОТ управленческого персонала	24 903	16 362	-8 541	-34,3
3	Начисления на ФОТ управленческого персонала	6 590	3 601	-2 989	-45,4
4	ТЭР	1 842	1 298	-544	-29,5
4.1.	*Электроэнергия*	1 183	776	-407	-34,4
4.2.	*Теплоэнергия*	659	522	-137	-20,8
5	Налоги, сборы, платежи	538	529	-9	-1,7
6	Амортизация	3 577	4 039	462	12,9
7	Аренда	2 405	2 413	8	0,3
8	Бухгалтерское обслуживание	2 954	4 811	1 857	62,9
9	Юридические и нотариальные услуги	35	29	-6	-17,1
10	Расходы на аудит	421	219	-202	-48,0
11	ИТ обслуживание, программное обеспечение	1 531	889	-642	-41,9
12	Расходы на телекоммуникацию и связь	350	281	-69	-19,7
13	Содержание ТС	3 278	3 015	-263	-8,0
13.1.	*Запасные части*	568	99	-469	-82,6
13.2.	*ГСМ*	2 710	2 916	206	7,6
14	Услуги ЧОП и вневедомственной охраны	1 151	1 277	126	10,9
15	Обучение, повышение квалификации	824	850	26	3,2
16	Расходы по патентам, лицензиям и сертификации	323	918	595	184,2
17	Представительские расходы	25	26	1	4,0
18	Почтовые и курьерские услуги	87	91	4	4,6
19	Канцелярские расходы	162	180	18	11,1
20	Прочие управленческие расходы	882	1115	233	26,4
Итого расходов		**397 306**	**266 903**	**-130 403**	**-32,8**

При снижении объемов производства на 41,1% в текущем году, снижение себестоимости составило 32,8%. Увеличение условно-постоянных расходов в отчетном году в основном обусловлено ростом затрат на услуги управляющей компании в размере 12 552 тыс. руб. и на бухгалтерское обслуживание в размере 1 857 тыс. руб.

Структура затрат

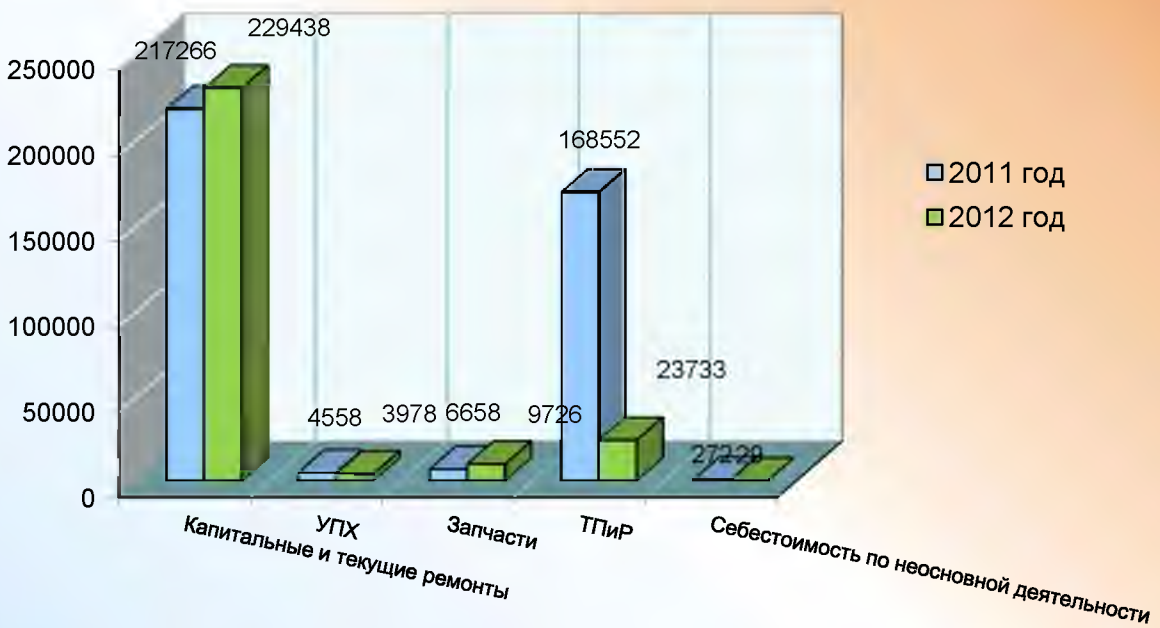


Динамика структуры затрат на производство

№ п/п	Наименование статей	2011г.		2012г.	
		Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Топливо	2710	0,7	2410	0,9
2	Электрическая энергия	1183	0,3	776	0,3
3	Тепловая энергия	659	0,2	522	0,2
4	Вода	67	0	51	0,0
5	Сырье и материалы	111109	28	30804	11,5
6	Затраты на оплату труда	152448	38,4	145817	54,6
8	ЕСН	42227	10,6	35669	13,4
9	Амортизация основных средств и НМА	3577	0,9	4039	1,5
10	Работ и услуги сторонних организаций	73794	18,6	30320	11,4
11	Командировочные расходы	2030	0,5	3046	1,1
12	Арендная плата	2405	0,6	2413	0,9
14	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН)	538	0,1	529	0,2
15	Прочие	4559	1,1	10507	3,9

Основной составляющей в структуре затрат на производство и реализацию продукции составляют затраты на оплату труда – 145817 тыс.руб. (54,6%), с ЕСН 68%. Другими существенными статьями затрат являются затраты на сырье и материалы на выполнение энергоремонтных работ (11,5%) и затраты на услуги сторонних организаций (11,4%).

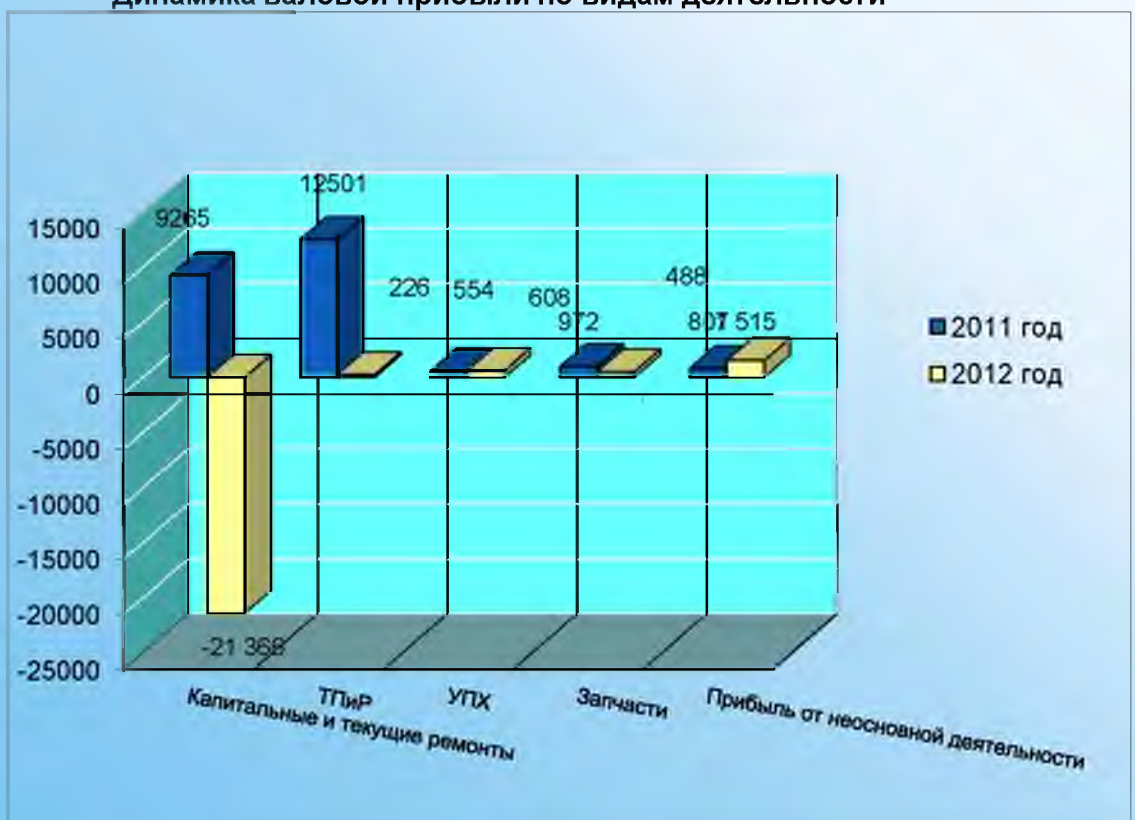
Динамика затрат по видам деятельности



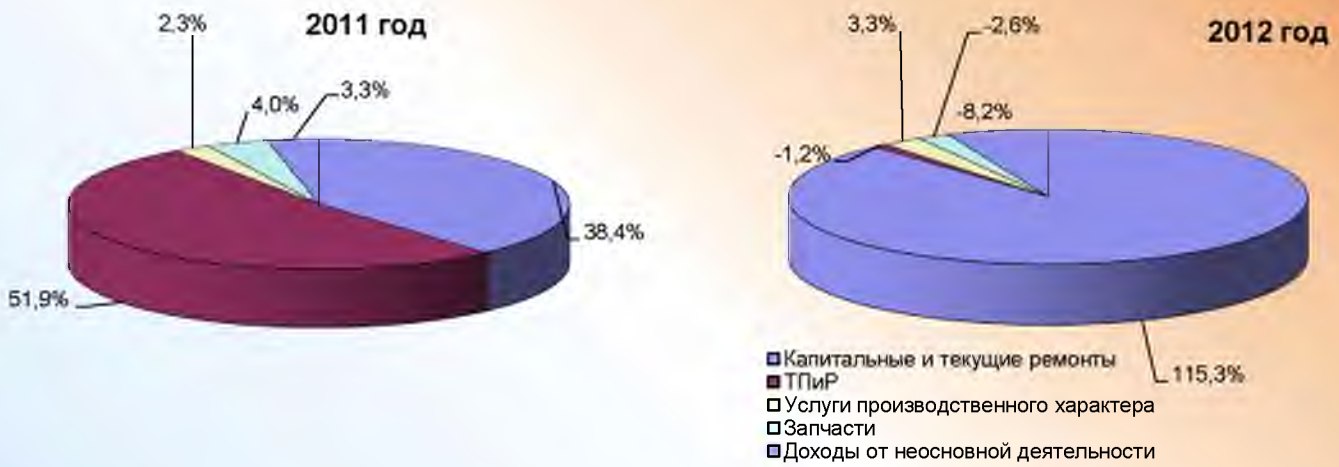
Структура затрат по видам деятельности



Динамика валовой прибыли по видам деятельности



Структура валовой прибыли по видам деятельности, %



Динамика прочих доходов и расходов

Состав прочих доходов

Наименование показателя	2011 год	2012 год	Отклонение 2012г. от 2011г.	
			Тыс.руб.	%
Доходы от реализации основных средств	39		-39	-100,0
Доходы от реализации МПЗ	630	9157	8527	1353,5
Доходы от списания дебиторской задолженности	992		-992	-100,0
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	275	1072	797	289,8
Проценты банка на остаток на расчетном счете	7		-7	-100,0
Доход от восстановления резервов	330	10364	10034	3040,6
Прочие доходы		123	123	

Состав прочих расходов

Наименование показателя	2011 год	2012 год	Отклонение 2012г. от 2011г.	
			Тыс.руб.	%
Расходы от реализации МПЗ	432	19	-413	-95,6
Расходы от реализации ОС	41		-41	-100,0
Услуги банков	767	412	-355	-46,3
Невозмещаемый НДС	9		-9	-100,0
МПЗ для собственных нужд	18	7111	7093	39405,6
Амортизация ОС непроизводственного назначения	0		0	
Налоги	20	1550	1530	7650,0
Налоговые санкции	921	18	-903	-98,0
Расходы на благотворительные нужды	24	100	76	316,7
Проведение соц.-культ. мероприятий	74	218	144	194,6
Выплаты социального характера и страховые взносы	3868	1892	-1976	-51,1
Убытки прошлых лет	3337	237	-3100	-92,9
Резерв под обесценение ТМЦ	204	524	320	156,9
Остаточная стоимость списанных ОС	0	0	0	
Резерв по сомнительным долгам, списание сомнительной дебиторской задолженности	8741	11232	2491	28,5
Прочие расходы	7	184	177	2528,6
ИТОГО:	**18463**	**23497**	**5034**	**49696,8**

5.2 Финансовая отчетность Общества

Анализ динамики и структуры капитала по структуре вложений.

Для оценки динамики и структуры капитала проведен горизонтальный и вертикальный анализ активов баланса.

Анализ динамики капитала

Капитал	2011г., тыс.руб.	2012г., тыс.руб.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Основной капитал, всего	**18 07**	**23 219**	**128,5**	**5 147**
в том числе				
Основные средства	17 538	18 907	107,8	1369
Отложенные налоговые активы	129	3 831	2969,8	3702
Прочие внеоборотные активы	405	481	118,8	76
II. Оборотный капитал, всего	**225 252**	**79 858**	**35,5**	**-145 394**
в том числе				0
Абсолютно ликвидный капитал	68 143	600	0,9	-67543
Срочный оборотный капитал	126 830	35 599	28,1	-91231
Медленно реализуемый оборотный капитал	38 005	43 659	114,9	5654
Итого капитала	**243 324**	**103 077**	**42,4**	**-140 247**

Анализ структуры капитала

Капитал	**2011г.**	**Удельный вес,%**	**2012г.**	**Удельный вес,%**	**Отклонение, п.п.**
I. Основной капитал, всего	**18 072**	**7,8**	**23 219**	**29,1**	**21,3**
в том числе					0,0
Основные средства	17 538	7,5	18 907	23,7	16,1
Отложенные налоговые активы	129	0,1	3 31	4,8	4,7
Доходные вложения в материальные ценности	405	0,2	481	0,6	0,4
II. Оборотный капитал, всего	**214 906**	**92,2**	**56 639**	**70,9**	**-21,3**
в том числе					
Абсолютно ликвидный капитал	68 143	29,2	600	0,8	-28,5
Срочный оборотный капитал	126 830	54,4	3 599	44,6	-9,9
Медленно реализуемый оборотный апитал	19 933	8,6	20 440	25,6	17,0
Итого капитала	**232 978**	**100**	**79 858**	**100**	**X**

Анализ динамики и структуры капитала свидетельствует об изменении его структуры в следствии роста доли основного капитала.

На основании вертикального анализа актива баланса определены следующие показатели:

коэффициент мобильности активов, который характеризует долю оборотного капитала в общей величине капитала:

$К_{моб.а._{2011}}$ = 0,92 – на начало отчетного периода

$К_{моб.а._{2012}}$= 0,71 – на конец отчетного периода

2) коэффициент мобильности оборотного капитала - характеризует долю абсолютно ликвидного капитала в общей величине оборотного капитала

$К_{моб.об._{2011}}$ = 0,32 - на начало отчетного периода

$К_{моб.об._{2012}}$ = 0,01- на конец отчетного периода

3) коэффициент соотношения оборотного и основного капитала (мобильного и иммобилизованного)

Кс.об. и осн.к.2011 = 11,89- на начало отчетного периода

Кс.об. и осн.к.2012 = 2,44 - на конец отчетного периода

Снижение коэффициента является неблагоприятным фактором для улучшения финансового состояния предприятия.

Анализ динамики и структуры источников формирования капитала

Для изучения динамики и структуры источников формирования капитала проведен горизонтальный и вертикальный анализ пассива баланса.

Анализ структуры источников формирования капитала

Капитал	2011г.	2012г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Собственный капитал, всего	**59 073**	**41 186**	**69,7**	**-17 887**
в том числе				
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26 068	26 068	100	0
Накопленный капитал	33 005	15 118	45,8	-17 887
II. Заемный капитал, всего	**173 905**	**38 672**	**22,2**	**-135 233**
в том числе				
Краткосрочный капитал	173 842	38 513	22,2	-135 329
Долгосрочный капитал	63	159	252,4	96
Итого источники формирования капитала	**232 978**	**79 858**	**34,3**	**-153 120**

Капитал	2011г.	Удельный вес, %	2012г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Собственный капитал, всего	**59 073**	**25,4**	**41 186**	**51,6**	**26,2**
в том числе					
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26 068	11,19	26 068	32,6	21,5
Накопленный капитал	33 005	14,17	15 118	18,9	4,8
II. Заемный капитал, всего	**173 905**	**74,64**	**38 672**	**48,4**	**-26,2**
в том числе		0,00		0,0	0,0
Краткосрочный капитал	173 842	74,62	38 513	48,2	-26,4
Долгосрочный капитал	63	0,03	159	0,2	0,2
Итого источники формирования капитала	**232 978**	**100**	**79 858**	**100**	X

Анализ динамики источников формирования капитала свидетельствует о значительном росте собственного капитала, что связано с изменением структуры его формирования.

На основании вертикального анализа пассива баланса определены следующие показатели:

коэффициент финансовой независимости (автономии), характеризующий долю собственного капитала в общей сумме источников формирования капитала:

$Кавт._{2011}$ = 0,24 – на начало отчетного периода

$Кавт._{2012}$ = 0,52– на конец отчетного периода

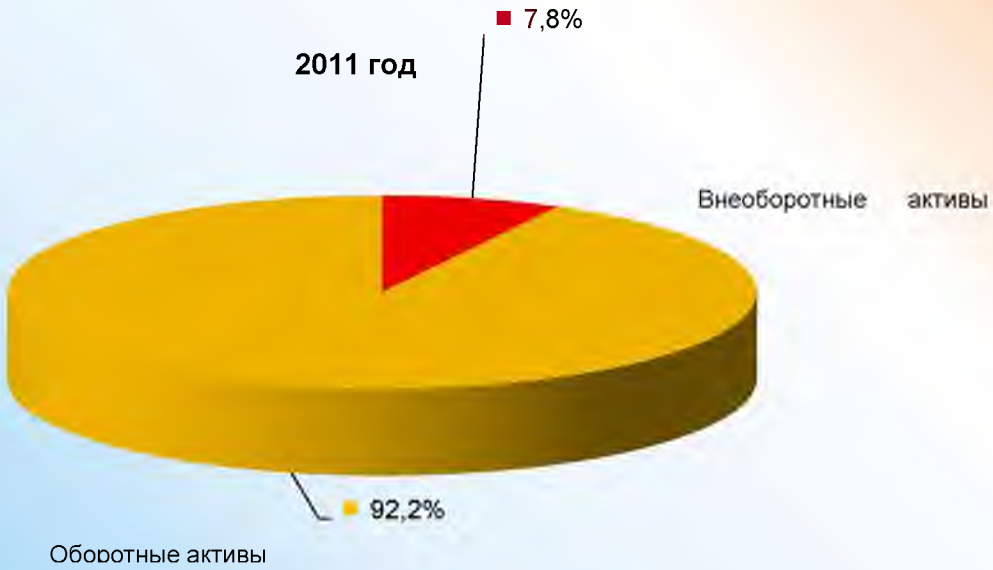
коэффициент финансовой устойчивости, характеризующий долю собственного капитала и долгосрочного заемного капитала (функционирующего капитала) в общей величине источников формирования капитала:

$Кфин.уст._{2011}$ = 0,24 – на начало отчетного периода

$Кфин.уст._{2012}$ = 0,52 – на конец отчетного периода

Активы

№ п/п	Активы	2011
1	Внеоборотные активы	18072
2	Оборотные активы	214906
	Итого	**232978**

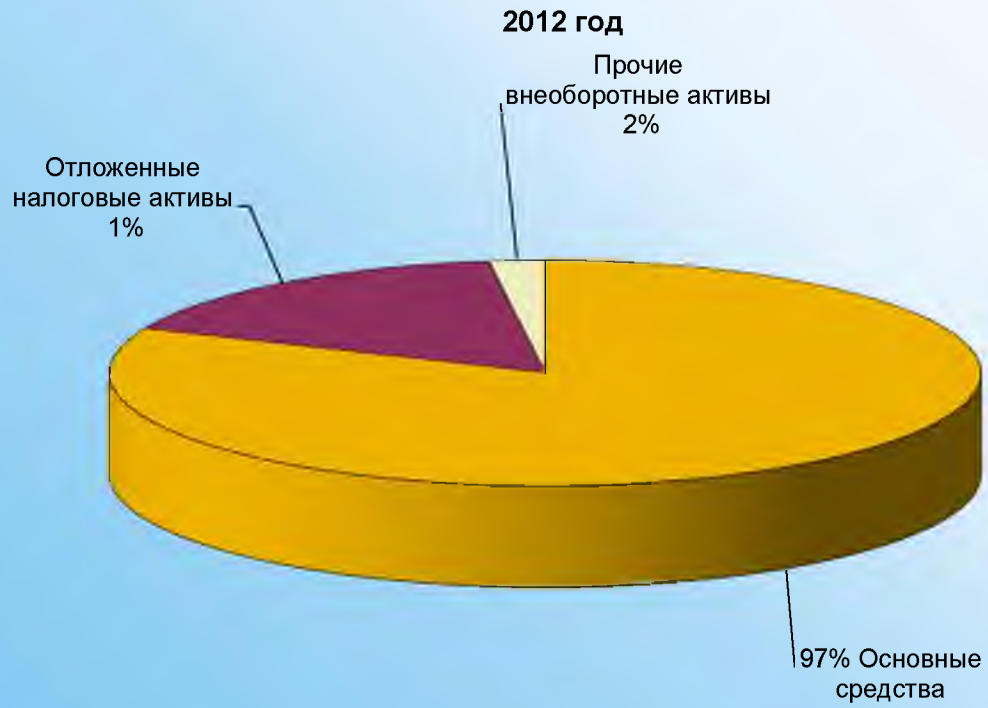




Внеоборотные активы

№ п/п	Внеоборотные активы	2011
1	основные средства	17538
2	отложенные налоговые активы	129
3	прочие внеоборотные активы	405
	Итого	**18072**

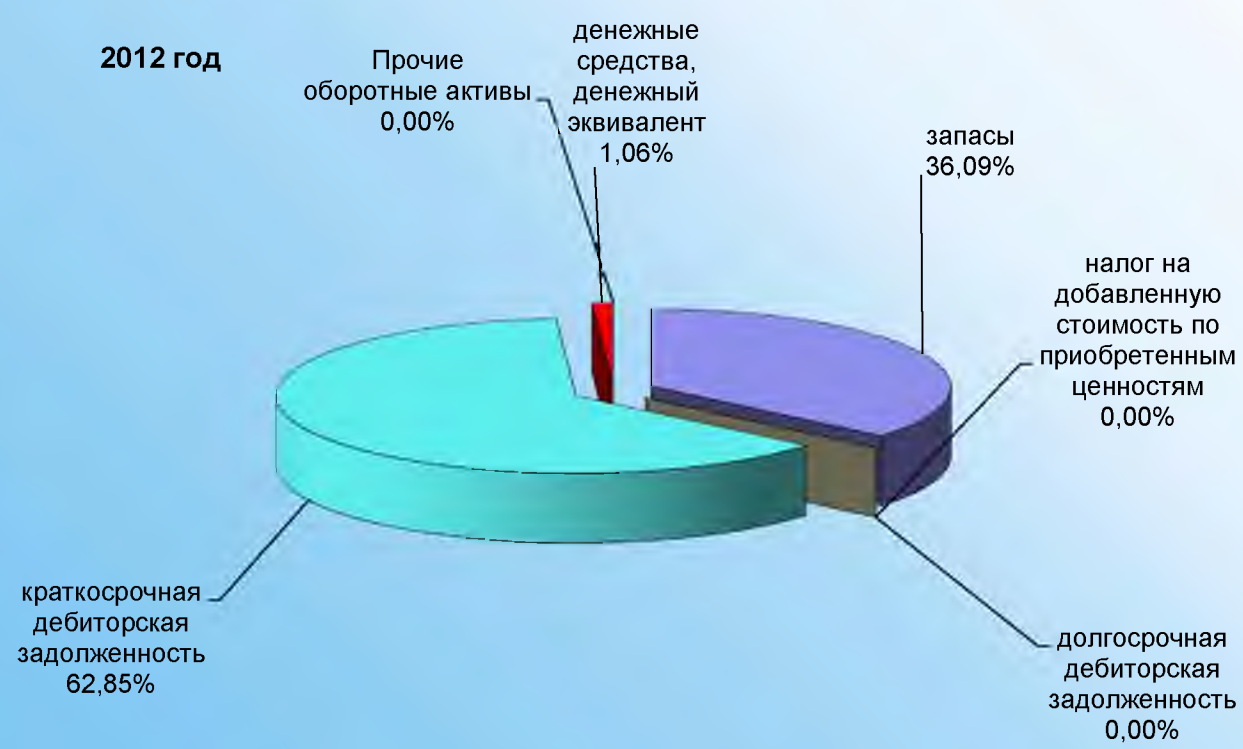




Оборотные активы

№ п/п	Оборотные активы	2011
1	запасы	19801
2	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	66
3	долгосрочная дебиторская задолженность	0
4	краткосрочная дебиторская задолженность	126764
5	денежные средства, денежный эквивалент	68143
6	Прочие оборотные активы	132
	Итого	**214906**





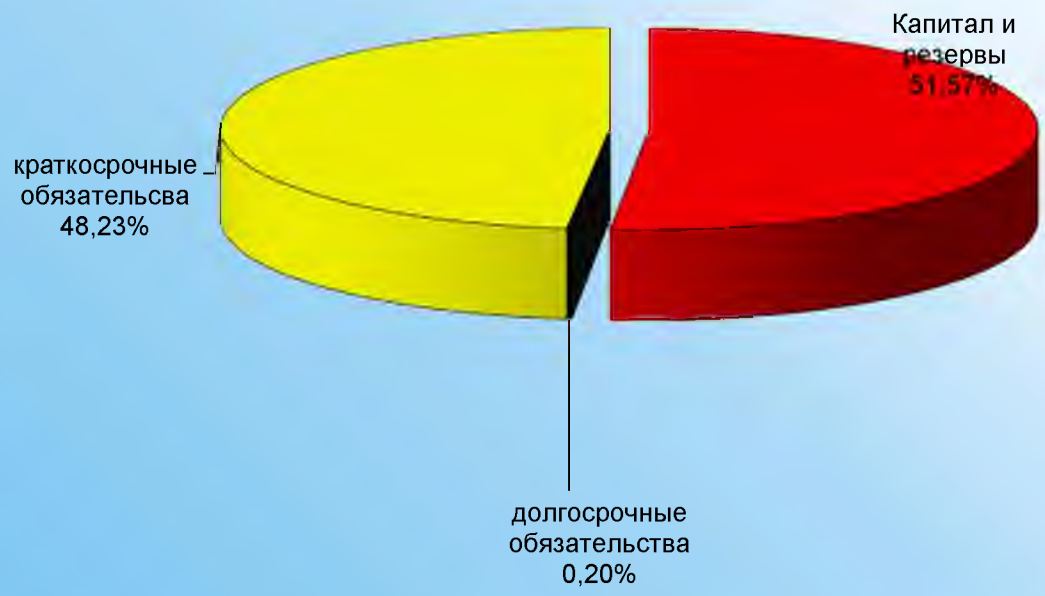
Пассив

№ п/п	Пассив	2011
1	Капитал и резервы	59073
2	долгосрочные обязательства	63
3	краткосрочные обязательсва	173842
	Итого	**232978**

2011 год



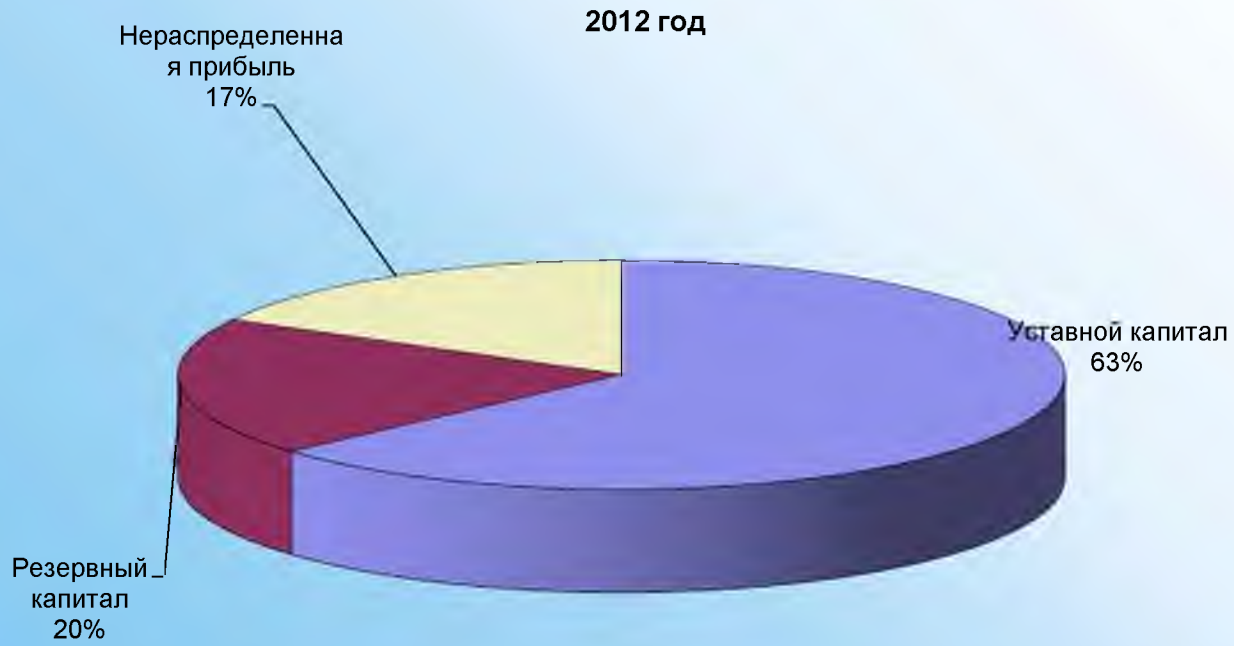
2012 год



Капитал и резервы

№ п/п	Капитал и резервы	2011
1	Уставной капитал	26068
2	Резервный капитал	8104
3	Нераспределенная прибыль	24901
	Итого	**59073**

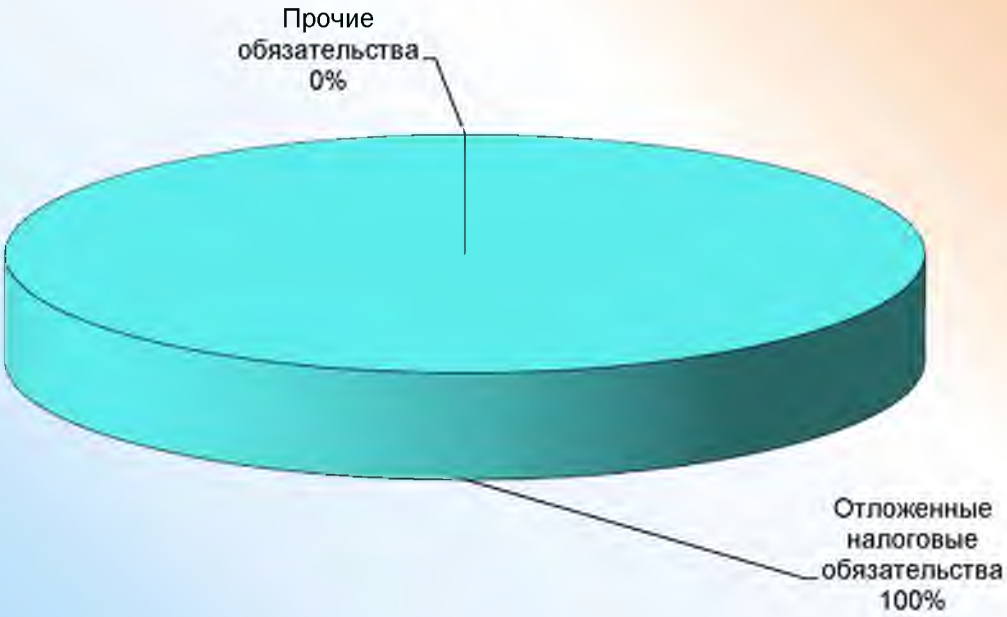




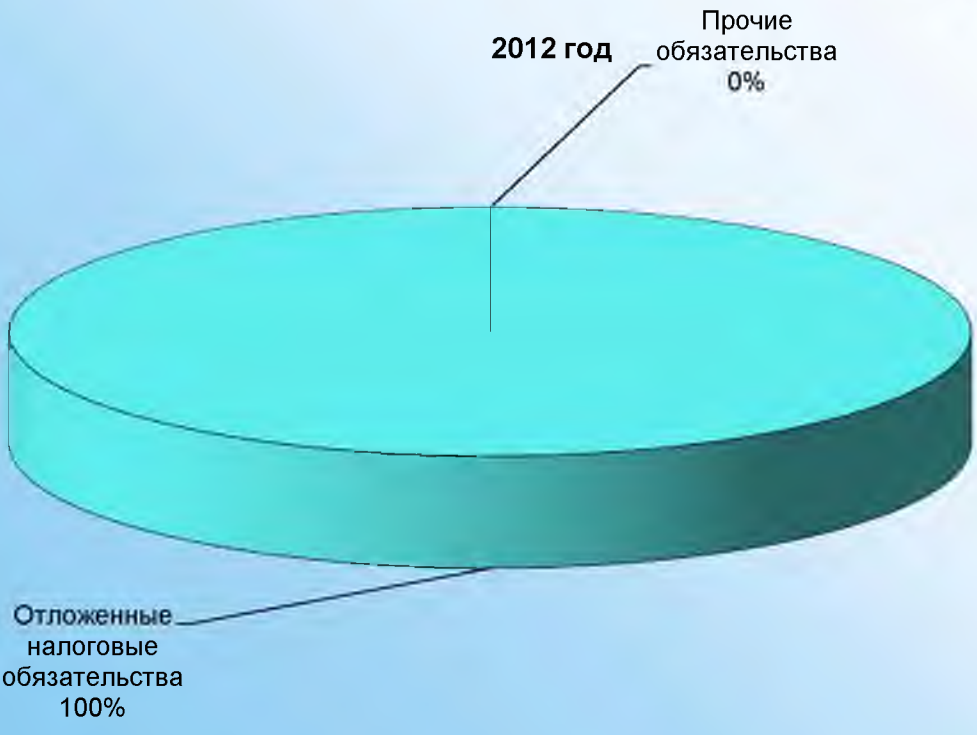
Долгосрочные обязательства

№ п/п	Долгосрочные обязательства	2011	2012
1	Отложенные налоговые обязательства	63	159
2	Прочие обязательства	0	0
	Итого	**63**	**159**

2011 год



2012 год



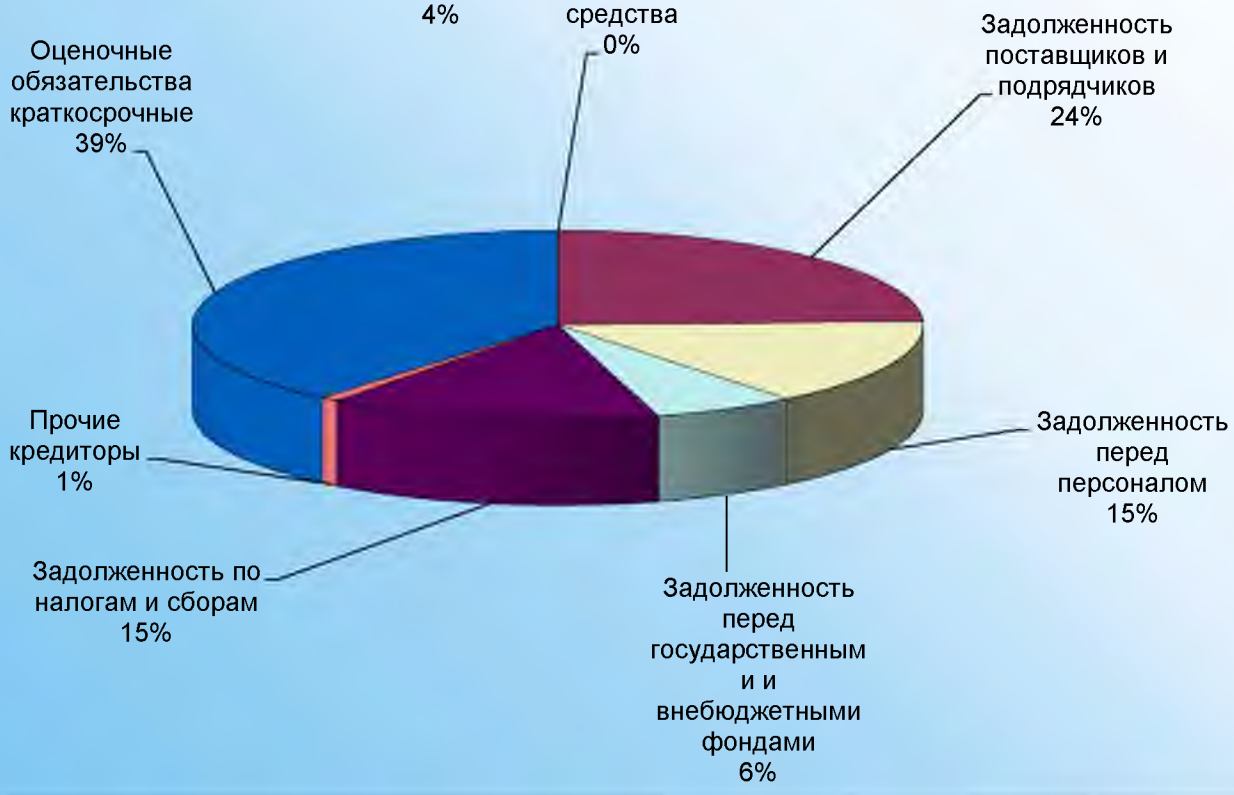
Краткосрочные обязательства

№ п/п	Краткосрочные обязательства	2011
1	Заемные средства	0
2	Задолженность поставщиков и подрядчиков	63454
3	Задолженность перед персоналом	8879
4	Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	6057
5	Задолженность по налогам и сборам	30191
6	Прочие кредиторы	57885
7	Оценочные обязательства краткосрочные	7376
	Итого	**173842**

2011 год



2012 год



Расчет стоимости чистых активов

Показатель	Абсолютные величины		Изменения	
	01.01.12г.	31.12.12г.	тыс. руб.	%
Активы				
1. Внеоборотные активы (ВА)	18072	23219	5147	28,5
1.1. Выкупленные собственные акции (из ДФВ)			0	
2. Итого ВА, принимаемые к расчету (с. 1 - 1.1.)	18072	23219	5147	28,5
3. Оборотные активы (ОА)	214906	56639	-158267	-73,6
3.1. Задолженность по взносам в УК			0	
3.2. Выкупленные собственные акции (из КФВ)			0	
4. Итого ОА, принимаемые к расчету (с.3 - 3.1. - 3.2.)	214906	56639	-158267	-73,6
Пассив			0	
5. Долгосрочные обязательства	63	159	96	152,4
6. Краткосрочные обязательства	173842	38513	-135329	-77,8
6.1. Доходы будующих периодов	0	0	0	
7. Итого пассивы, принимаемые к расчету (с.5 + с.6 - с.6.1.)	173905	38672	-135233	-77,8
8. Чистые активы (с.2 + 4 - 7)	59073	41186	-17887	-30,3

Уменьшение стоимости чистых активов за отчетный период составило 17887 тыс.руб. (-30,3%).

Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	Норматив	2011 год	2012 год
Коэффициент абсолютной ликвидности	*0,2-0,25*	0,37	0,02
Коэффициент срочной ликвидности	*0,7-1,0*	1,11	0,94
Коэффициент текущей ликвидности	*>2*	1,22	1,47
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	*0,1-0,6*	0,18	0,32

Показатели ликвидности характеризуют возможность предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Данный коэффициент равен 0,02, при нормативном значении 0,2-0,25. Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности равен 1,47 при нормативном значении >2. Коэффициент срочной ликвидности (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам), отражающий способность предприятия погасить свои краткосрочные обязательства легкореализуемыми средствами, в размере 0,94 (при нормативном значении 0,7-1) говорит о высокой доле ликвидной части оборотных средств в структуре оборотных активов и большой возможности предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности. Показатель срочной ликвидности в диапазоне норматива. Это свидетельствует о высокой способности предприятия погасить краткосрочные долговые обязательства за счет наиболее ликвидных составляющих активов, так и всем объемом оборотных средств. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,32. Является оптимальным значением, поскольку находится в диапазоне наилучших значений..

У предприятия достаточно собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности. Краткосрочные обязательства предприятия связаны в основном с задолженностью перед персоналом, внебюджетными фондами и задолженностью по налогам и сборам. Вся задолженность является текущей и гасится по мере наступления сроков платежей. Заемными ресурсами предприятие не пользуется.

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	Норматив	2011 год	2012 год
Коэффициент концентрации заемного капитала	*<0,4*	0,76	0,48
Коэффициент концентрации собственного капитала	*≥0,5*	0,24	0,52
Коэффициент финансового левереджа	*≤1*	3,12	0,94
Коэффициент финансовой независимости	*>0,5*	0,24	0,52

Показатели финансовой устойчивости в отчетном периоде в пределах нормативных значений, что говорит о удовлетворительном финансовом состоянии Общества. Коэффициент финансовой независимости, характеризующий зависимость предприятия от внешних займов, равен 0,52, при нормативном значении >0.5. Чем ниже коэффициент, тем выше риск потенциально возникновения денежного дефицита у предприятия.

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	*Норматив*	2011 год	2012 год
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	*>0*	5,72	-7,46
Рентабельность основной деятельности	%	*>0*	6,07	-6,94
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	*>0*	9,12	-35,68
Рентабельность активов, ROA	%	*>0*	2,99	-11,44
Коэффициент оборачиваемости текущих активов			2,75	1,83
Оборачиваемость собственного капитала	обороты		7,46	4,95
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты		4,02	3,06
Длительность оборота дебиторской задолженности	дни		89	118
Длительность оборота кредиторской задолженности	дни		94	145
Период оборота запасов	дни		11	29
Финансовый цикл	дни		7	2
Динамика ДЗ	%	<0	89,54	-71,92
Динамика КЗ	%	<0	312,37	-86,69
Соотношение ДЗ/КЗ		>1	0,74	0,92

Рентабельность продаж показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж за 2012 год составила -7,46%. Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила -6,94%. Рентабельность собственного капитала, показывающая доходность использования хозяйственных средств, -35,68%. На 31.12.2012г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы, составило -11,44%. При общем снижении рентабельности производства значительно ухудшились другие показатели, характеризующие деловую активность предприятия. Все показатели оборачиваемости, характеризующие в целом эффективность использования ресурсов компании, снизились в 1,5 раза

Финансовый цикл – важнейший показатель, характеризующий финансовую организацию основного производственного процесса. Снижение этого показателя свидетельствует об уменьшении потребности в финансировании со стороны внешних, по отношению к производственному процессу источников (собственный капитал, кредиты).

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности характеризует величину снижения (увеличения) дебиторской и кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому. Динамика дебиторской задолженности составила в отчетном периоде -71,92%, кредиторской задолженности -86,69%, что свидетельствует о снижении дебиторской и кредиторской задолженности. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности Общества. В отчетном периоде данный коэффициент составил 0,92, тот факт, что показатель ниже 1 свидетельствует о превышении кредиторской задолженности над дебиторской.

В качестве обобщения всех показателей, характеризующих финансовую устойчивость, деловую активность, ликвидность и платежеспособность предприятия определяется итоговый рейтинг финансовой устойчивости предприятия.

Показатель	Норматив	2012	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,02	2	0,25	0,5
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	0,94	3	0,5	1,5
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,47	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,52	2	1,25	2,5
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	-7,46	1	0,25	0,25
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	-35,68	1	0,25	0,25
Рентабельность активов (К7)	>0	-11,44	1	0,25	0,25
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	-71,92	4	0,25	1
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	-86,69	4	0,25	1
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	0,92	2	0,25	0,5
Итоговый рейтинг					9,25

В соответствии с рекомендациями «Методика оценки финансового состояния» по результатам работы за 2012 год предприятие относится к группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием.

5.3 Распределение полученной прибыли

Распределение прибыли, полученной Обществом в отчетном году, утверждается на общем годовом собрании акционеров.

№	Наименование показателей	ГОСА 2006г.	ГОСА 2007г.	ГОСА 2008г.	ГОСА 2009г .	ГОСА 2010г.	ГОСА 2011г.	ГОСА прогноз 2012г.
1.	Нераспределенная прибыль	822	1942	6651	7270	11299	5153	
2.	Резервный фонд	599	48	-	-	-	-	
3.	Фонд накопления	-11161	1844	6651	7270	-	-	
4.	Дивиденды	11384	-	-	-	-	-	
5.	Прочие цели	-	-	-	-	-	-	

6 Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность – не составляется

7 Ценные бумаги и акционерный капитал

Акционерный (уставный) капитал Общества составляют 26 068 обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1000 рублей. Привилегированные акции обществом не размещались. Изменений в структуре акционерного капитала в отчетном периоде не происходило.

По состоянию на 31.12.2012 г. единственным акционером Общества являлось ОАО «ТГК-5» - доля в уставном капитале 100%.

В соответствии со ст.6 Устава Общества акционеры Общества обладают следующими правами:

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

«6.2. Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1. участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2. вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3. получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
4. получать дивиденды, объявленные Обществом;
5. преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;
6. в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7. осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».

Обществом выпущен и зарегистрирован один выпуск ценных бумаг (акции обыкновенные именные бездокументарные, номинальной стоимостью 1000 рублей каждая в количестве 26 068 шт.) государственный регистрационный номер 1-01-11664E от 23.03.2004 г.

В настоящее время все, находящиеся в обращении акции Общества распределены среди его акционеров.

Дивидендная история

30 июня 2012 года принято решение единственного акционера Общества не выплачивать дивиденды по результатам 2011 года.

№	Наименование показателя	2009	2010	2011	2012
1	Начислено дивидендов	-	-	-	-
2	Дата выплаты дивидендов	-	-	-	-
3	Прибыль на одну акцию	-	-	-	-

8 Финансовая отчетность общества

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 12 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2012
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093
Вид экономической деятельности Обеспечение работоспособности теплоэлектростанций	по ОКВЭД	40.30.5
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО/частная	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 428008, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул.Энергетиков, д.38 (тот же)

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	код стр.	На 31.12 20 12 г. [3]	На 31 декабря 20 11 г. [4]	На 31 декабря 20 10 г. [5]
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5100, 5110	Нематериальные активы	1110	0	0	0
5140, 5150	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
5200, 5210 5240, 5250	Основные средства	1150	18907	17536	18281
5220, 5230	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
5301, 5311	Финансовые вложения	1170	0	0	0
	Отложенные налоговые активы	1180	3831	129	510
	Прочие внеоборотные активы	1190	481	405	691
	в том числе				
Разд.6.3 ТекстПояси	*Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной*	1193	481	405	691
	Итого по разделу I	1100	23219	18072	19482
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5400, 5410	Запасы	1210	20440	19801	7006
	в том числе				
5401, 5411 5402, 5412	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	20440	19801	7006
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	0	66	79
	Дебиторская задолженность	1230	35599	126764	71913
	в том числе				
5501, 5521	Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	1231	0	0	101
5508, 5526	прочая дебиторская задолженность	1234	0	0	101
5510, 5530	Краткосрочная дебиторская задолженность всего	1235	35599	126764	71812

	в том числе				
5511, 5531 5512, 5532	задолженность покупателей и заказчиков	1236	34114	120318	68151
5513,5533, 5514, 5534	авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и Т.П.)	1237	669	3357	1805
5515, 5535	прочая дебиторская задолженность	1238	816	3089	1856
5305, 5315	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквивалент	1250	600	68143	1740
	в том числе				
	денежные средства на счетах и в кассе	1253	600	68143	1740
	Прочие оборотные активы	1260	0	132	341
	Итого по разделу II	1200	56639	214906	81079
	БАЛАНС	1600	**79858**	**232978**	**100561**

6 - независимо от сроков их погашения

Форма 0710001 с. 2

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	код стр.	На 31.12 12 г. [3]	На 31 декабря 20 11 г. [4]	На 31 декабря 20 10 г. [5]
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ [6]				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	26068	26068	26068
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(0)	(0)	(0)
5100,5110 5200, 5210	Переоценка внеоборотных активов	1340	0	0	0
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	8104	8104	8104
	в том числе				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	8104	8104	8104
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7014	24901	19748
	Итого по разделу III	1300	41186	59073	53920
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	0	0	0
	в том числе				
	Отложенные налоговые обязательства	1420	159	63	40
5700	Оценочные обязательства долгосрочные	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	0	0	307
	в том числе				
	Итого по разделу IV	1400	159	63	347
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	0	0	266
	в том числе				
	Кредиторская задолженность	1520	23536	166466	42350
	в том числе				
5561,5581 5562,5582	задолженность поставщиков и подрядчиков	1521	9412	63454	17426
5565, 5585	задолженность перед персоналом	1522	5700	8879	7302
5566, 5586	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	2439	6057	2663
5567, 5587	задолженность по налогам и сборам	1524	5676	30191	11648
5568, 5588	прочие кредиторы	1525	309	57885	3311
	в том числе:				
5564, 5584	авансы полученные	1526	0	57465	2651
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
5700	Оценочные обязательства краткосрочные	1540	14977	7376	3678
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	Итого по разделу V	1500	38513	173842	46294
	БАЛАНС	1700	79858	232978	100561

Руководитель _____ Гайворонский Е.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

"30" марта 2013 г.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2012г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация: Открытое акционерное общество "Чувашэнергоремонт" (ОАО "Чувашэнергоремонт")	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127328093		
Вид экономической деятельности: Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытые Акционерные Общества / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	Выручка	2110	248 375	421 405
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	2119	248 375	421 405
	Себестоимость продаж	2120	(266 903)	(397 306)
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	2129	(266 903)	397 306
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(18 528)	24 099
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(18 528)	24 099
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	-	7
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	19 166	2 266
	Прочие расходы	2350	(21 948)	(18 463)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(21 310)	7 909
	Текущий налог на прибыль	2410	-	(2 352)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(658)	(1 174)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(96)	(23)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 702	(381)
	Прочее	2460	(183)	-
	Ошибки прошлых лет при исчислении налога на прибыль	2462	(183)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(17 887)	5 153

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь -Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(17 687)	5 153
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

ГАЙВОРОНСКИЙ ЕВГЕНИЙ ГЕННАДЬЕВИЧ

11 марта 2013 г.

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Формы
отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств
и отчета о целевом использовании полученных средств

Отчет об изменениях капитала
за 20 12 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093		
Вид экономической деятельности Обеспечение работоспособности теплоэлектростанций	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАОЧастная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г.[1]	3100	25068	(-)	-	6104	19748	53920
За 20 11 г.[2]							
Увеличение капитала - всего:	3210		0	-	-	5153	5153
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	5153	5153
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	-	-	-	-	-	-

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе: убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
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	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.[3]	3200	26068	(-)	-	8104	24901	59073
За 20 12 г.[3] Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе: чистая прибыль	3311	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	(-)	-	(-)	(-)	(17887)	(17887)
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x	(17887)	(17887)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.[3]	3300	26068	(-)	-	8104	7014	41186

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 0710023 с. 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.[1]	Изменения капитала за 20 12 г.[2]		На 31 декабря 20 12 г.[3]
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	60293	(17887)	-	42406
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(1220)	-	-	(1220)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	59073	(17887)	-	41186
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	26121	(17887)	-	8234
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	24801	(17887)	-	7014
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	34172	-	-	34172
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	34172	-	-	34172

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.[3]	На 31 декабря 20 11 г.[2]	На 31 декабря 20 10 г.[1]
Чистые активы	3600	41186	59073	53920

Руководитель _____ Гейворонский Е.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 11 " марта 2013 г.

Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2011г.

		КОДЫ		
	Форма №4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	31	12	2011
Организация: ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018306		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329063		
Вид деятельности: Обеспечение работоспособности теплоэлектростанций	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
ОАО / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	498125	331673
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	495819	329688
от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных платежей и иных аналогичных платежей	4112	1010	1209
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1502	1775
Платежи - всего	4120	-429272	-329237
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-194475	-125208
в связи с оплатой труда работников	4122	-127107	-112958
процентов по долговым обязательствам	4123		
налог на прибыль	4124	-134	-4877
прочие платежи	4125	-107556	-86194
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	68853	2436
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	57	103
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) и иного имущества	4211	50	99
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219	7	4
Платежи - всего	4220	-2507	-1850
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-2507	-1850
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов к другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
Прочие платежи	4228		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200		

1 - денежные потоки по ФО, приобретаемым с целью их перепродажи в краткосрочной перспективе (как правило, в течение 3-месяцев) - п.9 ПБУ 23/2011

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
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	4318		
Платежи - всего	4320		
в том числе:			

собственников (участников) в связи с выпуском 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		
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-2450	-1747
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	66403	888
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1740	1851
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	68143	1740
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель ОАО «Чувашэнерго-ремонт» Гайворонский Е.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Абакшина А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2012г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация: Открытое акционерное общество "Чувашэнергоремонт" (ОАО "Чувашэнергоремонт")	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093		
Вид экономической деятельности: Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытые Акционерные Общества / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	352 209	498 125
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	314 442	495 613
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 552	1 010
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	36 215	1 502
Платежи - всего	4120	(406 927)	(429 272)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(121 849)	(194 475)
в связи с оплатой труда работников	4122	(125 942)	(127 107)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль	4124	(3 193)	(134)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(155 943)	(107 556)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(54 718)	68 853
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	57
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	50
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	7
Платежи - всего	4220	(12 825)	(2 507)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 435)	(2 507)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(7 390)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(12 825)	(2 450)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату 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	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(67 543)	66 403
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	68 143	1 740
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	600	68 143
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

Руководитель (подпись) ГАЙВОРОНСКИЙ ЕВГЕНИЙ ГЕННАДЬЕВИЧ (расшифровка подписи)

11 марта 2013 г

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 3
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб.)

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка			
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация	первоначальная стоимость [4]	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
	5110	за 20 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31.12. 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 11 г.[5]	На 31 декабря 20 10 г.[6]
Всего	5120	-	-	-

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 2

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31.12. 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 11 г.[3]	На 31 декабря 20 10 г.[3]
Всего	5130	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 20 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
	5150	за 20 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 3

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

Наименование показателя	Код	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	5160	за 20__ г.[1]	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20__ г.[2]	-	-	(-)	(-)	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20__ г.[1]	-	-	(-)	(-)	-
	5190	за 20__ г.[2]	-	-	(-)	(-)	-

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 4

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						выбыло объектов		начислено амортизации [4]	переоценка			
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]	поступило	первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]	первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 12 г.[1]	36124	(18586)	5153	(505)	505	(3784)	-	-	40772	21865)
	5210	за 20 11 г.[2]	33656	(15375)	2747	(279)	238	(3449)	-	-	36124	(18586)
в том числе:												
Здания	5202	за 20 12 г.[1]	10984	(2407)	-	(-)	-	(307)	-	-	10984	(2714)
	5212	за 20 11 г.[2]	10984	(2099)	-	(-)	-	(307)	-	-	10984	(2406)
Сооружения	5203	за 20 12 г.[1]	1513	(466)	-	(-)	-	(73)	-	-	1513	(539)
	5213	за 20 11 г.[2]	1513	(393)	-	( )	-	(73)	-	-	1513	(466)
Машины и оборудование	5204	за 20 12 г.[1]	15510	(10727)	4745	(503)	503	(1682)	-	-	19752	(11906)
	5214	за 20 11 г.[2]	13584	(9333)	1623	(100)	98	(1225)	-	-	15107	(10460)
Транспортные средства	5205	за 20 12 г.[1]	6823	(3831)	408	(-)	-	(1668)	-	-	7231	(5499)
	5215	за 20 11 г.[2]	5911	(2275)	1081	(169)	130	(1682)	-	-	6823	(3827)
Инвентарь производственный и хозяйственный и принадлежности	5206	за 20 12 г.[1]	1314	(1155)	-	(2)	2	(54)	-	-	1312	(1207)
	5216	за 20 11 г.[2]	1250	(1012)	43	(10)	10	(116)	-	-	1283	(1118)
Прочие основные средства	5207	за 20 12 г.[1]	0	(0)	-	(-)	-	( )	-	-	-	(-)
	5217	за 20 11 г.[2]	434	(263)	-	(-)	-	(46)	-	-	434	(309)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 г.[1]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 г.[2]	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 5

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учёту в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 ___ г.[1]	-	-	(-)	(-)	-
	5250	за 20 ___ г.[2]	-	-	(-)	(-)	-
Незавершенные капитальные вложения по доходным вложениям в материальные ценности - всего	5245	за 20 ___ г.[1]	-	-	(-)	(-)	-
	5255	за 20 ___ г.[2]	-	-	(-)	(-)	-

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

Наименование показателя	Код	За 20 12 г.[1]	За 20 11 г.[2]
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	216
в том числе:		-	-
машины и оборудование	5263	-	216
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 6

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 11 г.[3]	На 31 декабря 20 10 г.[5]
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1143	1164	1181
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	10198	10200	5309
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка [1]	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущая рыночная стоимость (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка [1]
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка [2]				
Долгосрочные - всего	5301	за 20__ г. [3]	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5311	за 20__ г. [4]	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 20__ г. [3]	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5315	за 20__ г. [4]	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 20__ г. [3]	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5310	за 20__ г. [4]	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 8

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31.12. 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 11 г.[2]	На 31 декабря 20 10 г.[5]
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытки от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 20 12 г.[1]	20005	(204)	55631	(54960)	492	(524)	x	20676	(235)
	5410	за 20 11 г.[3]	7006	(-)	183032	(170033)	-	(204)	x	20005	(204)
в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Топливо	5401	за 20 12 г.[1]	52	-	3875	(3816)	-	-	423	111	(-)
	5411	за 20 11 г.[3]	76	(-)	3864	(3888)	-	-	108	52	(-)
Сырье и материалы (кроме топлива)	5402	за 20 12 г.[1]	19953	(204)	42057	(41445)	492	(524)	41405	20565	(235)
	5412	за 20 11 г.[3]	6930	(-)	176364	(163341)	-	(204)	81915	19953	(204)
Готовая продукция	5404	за 20 12 г.[1]	-	(-)	9699	(9699)	-	-	-	-	(-)
	5414	за 20 11 г.[3]	-	(-)	3004	(3004)	-	-	-	-	(-)

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31.12. 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 ____ г.[3]	На 31 декабря 20 ____ г.[5]
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-

0710005 с. 10

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					поступление		выбыло					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)[4]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления[5]	погашение	списание на финансовый результат[6]	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 12 г.[1]	-	(-)	-	-	( )	(-)	-	(-)	-	(-)
	5521	за 20 11 г.[2]	101	(-)	-	-	( )	(-)	-	(101)	-	(-)
в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая дебиторская задолженность	5506	за 20 12 г.[1]	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	-	(-)
	5526	за 20 11 г.[2]	101	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(101)	-	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность -	5510	за 20 12 г.[1]	136183	(9419)	321184	-	(418397)	(1189)	7237	-	37781	(2182)
	5530	за 20 11 г.[2]	73812	(2000)	554459	-	(491072)	(1016)	(7419)	-	136183	(9419)
в том числе:												
с покупателями и заказчиками	5511	за 20 12 г.[1]	129737	(9419)	303286	-	(396727)	(-)	7237	-	36296	(2182)
	5531	за 20 11 г.[2]	70151	(2000)	490480	-	(429878)	(1016)	(7419)	-	129737	(9419)
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п. и по страхованию)	5513	за 20 12 г.[1]	3357	(-)	11355	-	(14043)	(-)	-	-	669	(-)
	5533	за 20 11 г.[2]	1805	(-)	61565	-	(60013)	(-)	-	-	3357	(-)
авансы выданные по договорам страхования	5514	за 20 12 г.[1]	73	(-)	144	-	(138)	(-)	-	(-)	79	(-)
	5534	за 20 11 г.[2]	75	(-)	137	-	(139)	(-)	-	(-)	73	(-)
прочая дебиторская задолженность	5515	за 20 12 г.[1]	3016	(-)	6389	-	(7488)	(1189)	-	-	737	(-)
	5535	за 20 11 г.[2]	1781	(-)	2277	-	(1042)	(-)	-	-	3016	(-)
Итого	5500	за 20 12 г.[1]	136183	(9419)	321184	-	(418397)	(1189)	7237	x	37781	(2182)
	5520	за 20 11 г.[2]	73813	(2000)	554459	-	(491072)	(1016)	(7419)	x	136183	(9419)

0710005 с. 11

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31.12 20 12 г.[4]		На 31 декабря 20 11 г.[3]		На 31 декабря 20 10 г.[5]	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	8602	8602	39	39	39	39
в том числе:		-	-	-	-	-	-
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п.)	5543	1212	1212	39	39	39	39
прочая дебиторская задолженность	5545	7390	7390	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				поступления		выбыло		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)[3]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления[3]	погашено	списание на финансовый результат[3]	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 12 г.[1]	-	-	-	(-)	(-)	-
	5571	за 20 11 г.[2]	307	-	-	(-)	(-)	-
в том числе:								
прочая кредиторская задолженность	5556	за 20 12 г.[1]	-	-	-	(-)	(-)	-
	5576	за 20 11 г.[2]	307	-	-	(-)	(-)	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 12 г.[1]	166466	326209	-	(469131)	(8)	23536
	5580	за 20 11 г.[2]	42350	469870	-	(345754)	(-)	166466
в том числе:								
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5561	за 20 12 г.[1]	63454	104749	-	(158793)	(8)	9412
	5581	за 20 11 г.[2]	17428	138385	-	(92337)	(-)	63454
по авансам полученным	5564	за 20 12 г.[1]	57465	-	-	(57465)	(-)	-
	5584	за 20 11 г.[2]	2651	57465	-	(2651)	(-)	57465
задолженность перед персоналом организации	5565	за 20 12 г.[1]	8879	140970	-	(144149)	(-)	5700
	5585	за 20 11 г.[2]	7302	149910	-	(148333)	(-)	8879
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	5566	за 20 12 г.[1]	6057	38017	-	(41635)	(-)	2439
	5586	за 20 11 г.[2]	2663	47181	-	(43787)	(-)	6057
задолженность по налогам и сборам	5567	за 20 12 г.[1]	39191	38512	-	(63027)	(-)	5676
	5587	за 20 11 г.[2]	11648	73355	-	(54812)	(-)	30191
прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 12 г.[1]	420	3961	-	(4072)	(-)	309
	5588	за 20 11 г.[2]	660	3594	-	(3834)	(-)	420
Итого	5550	за 20 12 г.[1]	166466	326209	-	(469131)	(8)	x 23536
	5570	за 20 11 г.[2]	42657	469870	-	(345754)	(-)	x 166466

0710005 с. 12

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31.12. 20 12 г.[1]	На 31 декабря 20 11 г.[2]	На 31 декабря 20 10 г.[3]
Всего	5590	8	-	-
в том числе:		-	-	-
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5591	8	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 12 г.[1]	За 20 11 г.[2]
Материальные затраты	5610	36593	116655
Расходы на оплату труда	5620	120839	132702
Отчисления на социальные нужды	5630	34830	42226
Амортизация	5640	3784	3449
Прочие затраты	5650	70857	102274
Итого по элементам	5660	266903	397306
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):		-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	266903	397306

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства- всего	5700	7376	26129	(18528)	(-)	14977
в том числе:				( )	( )	
на оплату отпусков	6701	7376	18715	(18528)	(-)	7563
на выплату вознаграждений по итогам работы за год	5702	-	7414	(-)	(-)	7414
прочие	5709	1944	-	(1944)	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31.12. 20 12 г.[4]	На 31 декабря 20 11 г.[3]	На 31 декабря 20 10 г.[5]
Полученные - всего	5800	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

0710005 с. 14

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	За 20 12 г.[1]		За 20 11 г.[2]	
Получено бюджетных средств - всего		5900	-		-	
в том числе: на текущие расходы		5901	-		-	
на вложения во внеоборотные активы		5905	-		-	
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	20 ____ г.[1]	5910	-	-	(-)	-
	20 ____ г.[2]	5920	-	-	(-)	-
в том числе: (наименование цели)	20 ____ г.[1]		-	-	(-)	-
	20 ____ г.[2]		-	-	(-)	-
и т.д.			-	-	-	-

Руководитель Гайворонский Е.Г.

Примечания

1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае переоценки в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается [illegible] отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Начисленная амортизация" именует соответственно "Накопленный износ" и "Начисленный износ".
7. Накопленная корректировка определяется как:

разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;

начисленная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость;

величина резерва под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.

8. Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
9. Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Приложение к Порядку оценки стоимости чистых активов акционерных обществ (утвержден приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. №10н/03-6/пз)

Организация: Открытое акционерное общество "Чувашэнергоремонт"

РАСЧЕТ

оценки стоимости чистых активов акционерного общества

за Январь - Декабрь 2012г.

в тыс. рублей

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110+1120+1130	-	-
2. Основные средства	1140+1150-1151	17 538	16 907
3. Незавершенное строительство	1151	-	-
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170+1240	-	-
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1180+1190	534	4 612
7. Запасы	1210	19 801	20 440
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	66	-
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	126 764	35 599
10. Денежные средства	1250	68 143	800
11. Прочие оборотные активы	1260	132	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		232 978	79 658
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420+1430+1450	63	159
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	-	-
16. Кредиторская задолженность	1520	166 466	23 536
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>	15207	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	1540	7 376	14 977
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		173 905	38 672
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		59 073	41 186

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Руководитель _____ (подпись) ГАЙВОРОНСКИЙ ЕВГЕНИЙ ГЕННАДЬЕВИЧ (расшифровка подписи)

11 марта 2013 г.

<*> Начиная с отчетности за 2011 год "Задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов" включена в строку 16 "Кредиторская задолженность". При суммировании данных раздела II в строке 20 значение строки 17 не учитывается.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА[1]
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 год
ОАО «Чувашэнергоремонт»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт» (далее – «Общество») учреждено в соответствии с планом реформирования ОАО «Чувашэнерго», на основании решения комиссии по собственности РАО «ЕЭС России» от 02.10.203 г. и Решения Учредителей от 29.12.2003 г. №1.

Полное фирменное наименование Общества в соответствии с регистрационными документами – Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт».

Сокращенное фирменное наименование Общества в соответствии с регистрационными документами – ОАО «Чувашэнергоремонт».
Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекции Министерства Российской федерации по налогам и сборам по Калининскому району г.Чебоксары Чувашской Республики за № 1042127001014 20.01.2004 г. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 21 № 001420746).
Дата регистрации выпуска ценных бумаг осуществлена 23.03.2004.
Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.
Акции обыкновенные именные бездокументарные.
Способ размещения: Распределение среди учредителей.
Количество ценных бумаг выпуска 26 068 штук. (Двадцать шесть тысяч шестьдесят восемь).
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска 1000. (Одна тысяча рублей 00 коп.)
Общий объем выпуска (по номинальной стоимости) 26 068 000 р. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей).
Единственным акционером ОАО «Чувашэнергоремоит», зарегистрированным в реестре владельцев ценных бумаг, по состоянию на 31.12.2012 г. является ОАО «ТГК-5», которая имеет право распоряжаться 100% акционерного капитала Общества.

Организационно-правовая форма - ОАО

Форма собственности Общества - частная
Местонахождение (юридический адрес) Общества – 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38.

Основными видами деятельности Общества являются:

- деятельность по обеспечению работоспособности электростанций;

- деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций;

- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;

- деятельность по обеспечению работоспособности котельных;

-производство электромонтажных работ;

-производство изоляционных работ.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2012 г. составила 512 человек.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» от 30.06.2012 (Решение от 30.06.2012 г.) утверждены:

- Годовой отчет Общества за 2011г.
- Годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и об убытках Общества за 2011г.
- Распределение прибыли по итогам 2011 финансового года в сумме 5153 тыс. руб.

[1] Внимание: информация по разделам указывается при наличии соответствующих операций

- ✓ Прибыль по итогам 2011 г. не распределять.
- ✓ Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2011 г. не выплачивать.

Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всего Общества (включая обособленные подразделения).

Аудитором Общества является Закрытое акционерное общество «Центр бизнес - консалтинга и аудита» (ЗАО «ЦБА») состоящее в Некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России», свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации № 6944 от 21.12.2009 г.

1.1.Подразделения Общества

В состав Общества в 2012 году входили следующие подразделения:

№ п/п	Наименование цеха	Местонахождение	Основной вид деятельности
1	Котлотурбинный цех № 1 (КТЦ-1)	424000, г.Йошкар-Ола, ул.Крылова, д.47	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей
2	Котлотурбинный цех № 2 (КТЦ-2)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей
3	Котлотурбинный цех № 3 (КТЦ-3)	429950, г.Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей
4	Цех по ремонту магистаральных тепловых сетей (ЦРМТС)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Ремонт магистральных тепловых сетей
5	Электроремонтный цех (ЭРЦ)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97	Ремонт электрооборудования электрических станций
6	Ремонтно-строительный участок (РСУ)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Ремонт зданий и сооружений
7	Участок теплоизляции (УТИ)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт, теплоизоляция энергооборудования электрических станций и тепловых сетей
8	Лаборатория наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт, наладка, вибрация и регулировка турбин
9	Центральная лаборатория металлов и сварки (ЦЛМиС)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Контроль, тех.диагностирование оборудования электрических станций и тепловых сетей
10	Участок по изготовлению котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов (КВОиТ)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Набережная,28	Изготовление запасных частей, металлоконструкций и элементов трубопроводов

Зарегистрированы как обособленные подразделения:
- Котлотурбинный цех № 1 – ИФНС по г. Йошкар-Оле;
- Котлотурбинный цех № 3 – ИФНС по г. Новочебоксарск;
- Электроремонтный цех - ИФНС по г. Новочебоксарск;
- Участок КВОиТ - ИФНС по г. Новочебоксарск;

1.2 Информация об исполнительных и контрольных органах

На основании решения единственного акционера Общества от 17.12.2010 г. функции единоличного исполнительного органа Общества переданы ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис» с 20.12.2010 г. (ОГРН 1097746790107, ИНН 7702721214).

Годовым решением единственного акционера Общества от 30.06.2011 г. Совет директоров не утвержден.

Руководство текущей деятельностью осуществляется ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис» на основании « Договора передачи полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления» от 20.12.2010 .

В состав ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2012 входят:

№	Ф.И.О.	Должность
1.	Васнина Лариса Францевна	Главный финансовый аналитик ЗАО «УК ЭСС»
2.	Данилова Вероника Валерьевна	Руководитель казначейства ЗАО УК «ЭСС»
3.	Байниязов Игорь Анатольевич	Главный финансовый аналитик ЗАО УК « ЭСС»

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При ведении бухгалтерского учета и формировании бухгалтерской отчетности Общество руководствуется правилами и нормами, закрепленными:

- Федеральным законом от 21.11.1996 г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. №34н.
- Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Министерства Финансов РФ;
- Другими нормативными документами Правительства РФ и Минфина РФ, регламентирующими порядок ведения бухгалтерского учета и формирования отчетности;
- Учетной политикой Общества, утвержденной приказом от 29.12.2011 г. № 302-1 и приказа №155-б от 08.11.2012 г., в т.ч. в части способов ведения учета, по которым законодательством РФ и (или) нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету не установлено правил и по которым Обществом разработаны соответствующие способы, исходя из Международных стандартов финансовой отчетности;

Операционная деятельность Общества осуществляется с 01.03.2004 г.

Данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей.

Существенной для целей раскрытия в бухгалтерской отчетности в ОАО «Чувашэнергоремонт» признается сумма:

- отношение которой к итогу регламентированной статьи бухгалтерской отчетности за отчетный год составляет не менее 5%;
- отношение которой к валюте баланса за отчетный год составляет не менее 5%.

При этом под регламентированной статьей бухгалтерской отчетности понимается:

- статьи форм бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 N 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций";
- итоговая сумма по разделу Пояснений (в табличной форме) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, за исключением тех статей, раскрытие которых производится в соответствии с утвержденным форматом.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности[2].

2.1 Внеоборотные нематериальные активы

В составе внеоборотных нематериальных активов Общество учитывает:

- вложения в нематериальные внеоборотные активы;
- нематериальные активы (НМА) в соответствии с критериями признания их согласно ПБУ14/2007 «Учет нематериальных активов»;
- прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев.

Учет нематериальных активов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.07. № 153н.

Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы – неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, подлежавшие ранее учету и отражению в отчетности по статье «Расходы будущих периодов» в течение периода, превышающего 12 месяцев.

К прочим внеоборотным активам, не имеющим материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев, Общество относит:

- неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности или средствами индивидуализации, полученные на основании лицензионных договоров, договоров коммерческой концессии и др. аналогичных договоров;
- лицензии, за пользование недрами, предоставляемые в соответствии с законом РФ Закон РФ от 21.02.1992 N 2395-1 «О недрах»;
- лицензии (аккредитации и т.п.) на осуществление отдельных видов деятельности, (выполнение видов работ), которые подлежат лицензированию (регулированию) в соответствии с законодательством РФ[3];
- декларации (разрешение) на эксплуатацию опасных производственных объектов, включая экспертизу; паспорта безопасности;
- расходы на НИОК и ТР, не подлежащие правовой охране и не зарегистрированные в установленном порядке, но удовлетворяющие критериям признания в качестве нематериального актива в соответствии с МСФО.

В целях сближения с МСФО данные активы учитываются Обществом обособленно на счетах учета НМА.

Внеоборотные нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия объекта к учету.

Фактическая (первоначальная) стоимость НМА, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется как рыночная стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. При невозможности надёжно установить рыночную стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, стоимость НМА, полученного Обществом, определяется как его рыночная стоимость[4].

Кроме того, в первоначальную стоимость НМА, полученного в обмен на другое имущество, включаются затраты, понесенные самим Обществом в связи с получением этого НМА.

---

[2] В случае наличия отступления от этих правил и их существенности такие отступления должны быть раскрыты с указанием причин и результата влияния на финансовое положение Общества с подтверждением такой оценки последствий отступлений в денежном выражении.

[3] Федеральный закон от 04.05.2011 N 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», а также Федеральные законы, регулирующие отношения в сферах деятельности, указанных в части 2 Ст.1 закона №99-ФЗ, а также Постановления Правительства, принятые в связи с указанным законом «О лицензировании отдельных видов деятельности» и иные нормативные акты

[4] исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы

Проверка нематериальных активов на обесценение осуществляется в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности.

- ежегодно - по нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования (не подлежащим амортизации);
- на каждую дату составления отчетности (промежуточной, годовой) только в случае установления наличия признаков обесценения - по всем остальным нематериальным активам.

Проверка прочих нематериальных внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев, на обесценение не проводится.

При отсутствии активного рынка нематериальных активов Общество не переоценивает объекты НМА. Переоценка прочих внеоборотных нематериальных активов не проводится.

Амортизация нематериальных внеоборотных активов производится линейным способом исходя из срока их полезного использования. При этом срок полезного использования определяется, исходя из:

- срока действия прав (исключительных и неисключительных) Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

По объектам прочих нематериальных внеоборотных активов Обществом установлены следующие сроки полезного использования:

- программное обеспечение и базы данных, кроме исключительных прав, амортизируются в зависимости от срока действия права, указанного в соответствующем лицензионном договоре (лицензии), но не более 5 лет;
- расходы по НИОК и ТР, давшие положительный результат и не учитываемые в составе НМА, амортизируются в течение ожидаемого срока использования, утвержденного Обществом, но не более 5 лет и срока деятельности Общества;
- лицензии, аккредитации, разрешения и т.п. амортизируются в течение срока действия регулируемых законодательством РФ прав, предоставленных соответствующими документами. Если срок действия прав в документе прямо не прописан, то Общество амортизирует указанные активы в течение ожидаемого срока использования, но не более 5 лет и срока деятельности Общества.

К объектам прочих внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, не относятся объекты, для которых:

- Срок полезного использования не превышает 12 месяцев;
- Стоимость менее 20 000 рублей.

Стоимость таких объектов включается в расходы текущего период.

2.2 Основные средства и незавершенное строительство

Учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ от13.10.2003 № 91н.

Учет незавершенного строительства ведется Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учету.

Лимит стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ, составляет 20 000 рублей.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект, который может состоять из нескольких сочлененных частей. Если сроки использования таких частей отличаются более чем на 20% от срока использования основной части («ядра») объекта, то каждая такая часть учитывается как самостоятельный объект.

По объектам недвижимости, права на которые подлежат регистрации, фактически эксплуатируемым, амортизация начисляется в общем порядке. Такие объекты принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается текущая рыночная стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом.

Общество не проводит переоценку основных средств.

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования.

Сроки полезного использования объектов ОС (по группам)

Группы объектов ОС	СПИ объектов, принятых на баланс после 01.01.2002г., лет
Здания	7-40
Сооружения	7-40
Машины и оборудование	1-25
Транспортные средства	3-9
Производственный и хозяйственный инвентарь	1-10

Не подлежат амортизации объекты ОС:

- Беседка (инв. № 108);
- Прилегающая территория (инв.№ 109)

Затраты на ремонт ОС включаются в себестоимость текущего отчетного периода по мере их возникновения.

2.3 Запасы

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н.

В зависимости от вида запасов, порядка их приобретения, создания и использования единицей запасов учета может быть индивидуальный объект или его часть, партия, однородная группа и т.н. Каждой единице запасов присваивается номенклатурный номер.

При признании в качестве актива запасы оцениваются в сумме фактических затрат на их приобретение, производство, переработку и обеспечение текущего местонахождения и состояния запасов (себестоимость).

Приобретение МПЗ Общество отражает по дебету счетов 10 «Материалы»,41 «Товары».

Транспортно-заготовительные расходы (ТЗР) учитываются Обществом :

- путем непосредственного прямого включения ТЗР в фактическую себестоимость.

Затраты, включаемые в себестоимость запасов за исключением сумм, уплачиваемых поставщику, включаются в себестоимость каждой группы (вида) запасов пропорционально общей стоимости запасов этой группы (вида).

Себестоимость материалов отпущенных в производство определяется в целом по Обществу.

В себестоимость произведенных и переработанных запасов (готовая продукция) включаются затраты, непосредственно связанные с таким производством или переработкой данных запасов по элементам затрат. В случае выбытия готовой продукции до окончания отчетного периода, оценка ее производится по планово-нормативным ценам.

Отпуск материалов, отпущенных обслуживающим производствам и хозяйствам, не состоящим на отдельных балансах, отражается как внутреннее перемещение материалов. При этом затраты по погрузке и транспортировке материалов от центрального склада до других складов Общества признаются расходами, связанными с внутренним перемещением запасов.

Учет выпуска готовой продукции (работ, услуг) осуществляется без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Специальная оснастка и специальная одежда до передачи в эксплуатацию учитываются на отдельном субсчете «Специальная одежда и специальная оснастка на складе» к счету 10 «Материалы» и включается (списывается) в расходы на капитальные вложения или в себестоимость продукции (работ, услуг) единовременно при передаче в эксплуатации. Одновременно вышеуказанные объекты принимаются к учету по дебету забалансового счета «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации». Стоимость таких объектов погашается линейно в течение срока эксплуатации на счете забалансового учета «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации».

Учет объектов специальной оснастки и специальной одежды сроком эксплуатации менее 2-х месяцев (не зависимо от стоимости) на забалансовом счете не ведется.

Аналитический учет запасов ведется таким образом, чтобы обеспечить выделение в учете и отчетности остатков, предназначенных для операционной и инвестиционной[5] деятельности.

2.4 Доходы и расходы будущих периодов

В соответствии с положениями по бухгалтерскому учету, другими нормативными актами, методическими указаниями по вопросам бухгалтерского учета, а также единым подходом к Плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности[6] Общество отражает в качестве доходов будущих периодов:

- целевое финансирование расходов (текущих и капитальных) – в момент принятия к учету внеоборотных активов, материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера – с последующим отнесением на финансовые результаты как доходы или прочие доходы отчетного периода;
- рыночную стоимость безвозмездно поступившего объекта основных средств и НМА - на момент принятия к учету (в составе внеоборотных активов) – с последующим отнесением на финансовые результаты как прочие доходы через амортизацию.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Если вышеуказанные расходы не удовлетворяют условиям признания активов, то они подлежат единовременному списанию на расходы текущего отчетного периода за исключением:

- расходов, понесенных в связи с предстоящими работами по договорам строительного подряда; данные расходы списываются в целях определения финансового результата по мере признания выручки.

---

[5] капитального строительства, реконструкции, модернизации объектов основных средств.

[6] Приказ Минфина РФ от 31.10.2000 N 94н "Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению"

Расходы

- на проведение пуско-наладочных работ;
- на приобретение информационного и программного обеспечения[7], а также по получению лицензий, сертификатов и разрешений, использовать которые Общество предполагает не более 12 месяцев и т.п. расходы подлежат единовременному списанию на расходы текущего отчетного периода.

Расходы на оплату учебных отпусков списываются на расходы текущего отчетного периода непосредственно при наступлении отпуска.

Сумма уплаченной страховщику страховой премии отражается Обществом в составе оборотных активов как дебиторская задолженность (по авансам выданным), которая каждый отчетный период постепенно уменьшается, показывая, какая часть средств Общества может быть затребована в случае досрочного расторжения договора страхования. Уменьшение стоимости страховой премии производится пропорционально календарным дням в течение указанного в договоре страхования срока.

2.5 Незавершенное производство

Незавершенным производством при выполнении работ (строительно-монтажные, проектно-изыскательских и др. работ) являются прямые расходы на выполнение работ, не сданных заказчикам по соответствующим актам приемки-передачи. Величина незавершенного производства по каждому виду работ, услуг определяется путем суммирования прямых расходов по каждому договору.

2.6 Оценочные обязательства

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учете в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчетную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату), если это обязательство краткосрочного характера:

- оценочное обязательство на оплату отпусков;
- оценочное обязательство на выплату годового вознаграждения;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам;
- оценочное обязательство по налоговым спорам;
- прочие оценочные обязательства (в т.ч. по обременительным контрактам).

При признании оценочного обязательства его величина относится:

- оценочные обязательства на оплату отпусков и выплату годового вознаграждения – на расходы по обычным видам деятельности либо включается в стоимость инвестиционного актива;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам – на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы либо включается в стоимость инвестиционного актива – в зависимости от предмета иска;
- оценочное обязательство по налоговым спорам – на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы в зависимости от вида налога / сбора;

При прекращении выполнения условий, установленных п.5 ПБУ 8/2010, признания оценочного обязательства неиспользованная сумма списывается с отнесением на прочие доходы Общества.

2.7 Отложенные налоги

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

---

[7] Материальные носители с результатами интеллектуальной деятельности (в т.ч. программы для ЭВМ и базы данных), приобретенные Обществом в собственность, и неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

2.8 Выручка, прочие доходы

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

Основными видами деятельности Общества, осуществляющего ремонт энергооборудования - являются:

- Средние и капитальные ремонты по базовым ценам (Ремонт);
- услуги по техперевооружению и реконструкции оборудования (ТПиР);
- услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту (ТОиТР);

К обычным видам деятельности в Обществе также относятся:

- Реализация прочей продукции (Запчасти);
- услуги по предоставлению имущества в аренду;
- реализация прочих услуг.

Прочими видам доходов Общества являются:

- доходы от реализации основных средств, нематериальных активов, оборудования к установке, объектов незавершенного капитального строительства, финансовых вложений, прочих активов;
- проценты к получению;
- доходы от корректировки (восстановления) оценочных резервов и оценочных обязательств;
- доходы от поступления имущества в результате инвентаризации;
- доходы от поступления имущества в результате демонтажа, ликвидации, ремонта и т.п.;
- доходы от возмещения убытков по чрезвычайным событиям;
- доходы от судебных разбирательств, взысканные судом в пользу Общества, включая государственную пошлину и издержки, связанные с рассмотрением дела судом (согласно перечням, определенным Гражданским процессуальным кодексом РФ и Арбитражным процессуальным Кодексом РФ);
- доходы от списания задолженности;
- прочие доходы (не относящиеся к обычным видам деятельности Общества).

Общество признает выручку по мере готовности в следующих случаях:

- выступая в качестве подрядчика либо субподрядчика в договорах строительного подряда или исполняя услуги[8], связанные со строительством, период исполнения которых приходится на разные отчетные периоды (отчетные годы) 9;

- по длительным договорам подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию на объектах Заказчика с производством нестандартного оборудования и комплектующих по заказам Заказчика (готовой продукции).

По краткосрочным договорам строительного подряда и /или договорам подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию (сроком исполнения не более трех месяцев) Общество признает выручку по мере завершения работ. На выполнение подрядных работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов заказчика действие ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» не распространяется.

2.9 Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы

[8] в области инженерно-технического проектирования в строительстве и иных услуг, неразрывно связанных со строящимся объектом, на выполнение работ по реконструкции, модернизации, ремонту объектов основных средств, по ликвидации (разборке) их, включая связанное с ней восстановление окружающей среды

[9] независимо от того, предусмотрена договором поэтапная сдача работ или нет

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.
Расходы по обычным видам деятельности формируется путем группировки следующих элементов:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальное обеспечение;
- амортизация (основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных нематериальных активов);
- прочие затраты.

К материальным затратам Общества относятся расходы на

- материалы для техобслуживания и эксплуатации;
- материалы, детали и конструкции для строительства;
- прочие материалы, используемые в основном производстве;
- машины и оборудование стоимостью в пределах лимита (до 20 000 рублей);
- запчасти для машин и оборудования, для вычислительной и оргтехники;
- строительные материалы;
- на средства индивидуальной защиты, на смывающие и обеззараживающие средства;
- на специальную одежду, спец. инструмент и спец.приспособления (спецоснастка),
- на нетехнологическое топливо (бензин, дизтопливо, сжиженный газ) и горюче-смазочные материалы;
- на покупную электрическую и тепловую энергию;
- на покупную техническую и очищенную воду на технологические нужды;
- на хозпитьевую воду;
- на медикаменты и пр.

Прочие затраты по обычным видам деятельности группируются по комплексным статьям затрат:

- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:
- услуги по субподрядных организаций;
- услуги по проектно-изыскательским работам;
- услуги по испытанию и поверке приборов;
- расходы на ремонт основных средств;
- расходы по содержанию и эксплуатации основных средств (зданий, сооружений машин и оборудования, автотранспорта и пр.);
- расходы на аренду основных средств;
- расходы на услуги связи;
- расходы на транспортные услуги;
- услуги по охране имущества;
- расходы на обучение и подготовку кадров;
- командировочные и представительские;
- расходы на охрану труда;
- расходы на страхование (обязательное);
- налоги и т.п. платежи;
- прочие расходы (информационные, консультационные, по управлению, по ведению бухгалтерского и налогового учета, по ИТ-обеспечению, на аудит, на публикацию бухгалтерской и финансовой отчетности и т.п.).

Прочими признаются расходы:

- расходы от реализации доходы от реализации основных средств, нематериальных активов, оборудования к установке, объектов незавершенного капитального строительства, финансовых вложений, МПЗ и прочих активов;
- расходы от безвозмездной передачи активов;
- расходы от списания имущества в результате инвентаризации;
- расходы от списания имущества в результате демонтажа, ликвидации, ремонта и т.п.;

- расходы от начисления (корректировки) резервов и оценочных обязательств;
- убытки прошлых лет и отчетных периодов[10];
- налоги и сборы к уплате;
- расходы от списания задолженности;
- расходы, связанные с выплатами, предусмотренными коллективным (трудовым) договором;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказанных кредитными организациями Обществу;
- взносы и отчисления;
- уплата санкций в государственные внебюджетные фонды с 2010 года;
- прочие расходы.

Управленческие (общехозяйственные) расходы, собранные в течение отчетного периода ежемесячно включаются в себестоимость продукции (работ, услуг), т.е. Общество формирует полную производственную себестоимость.

Базой распределения управленческих (общехозяйственных) расходов Общества является:

- сумма основной заработной платы производственных рабочих;

2.10 Связанные стороны

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

Сведения о связанных сторонах по состоянию на 31.12.2012 г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)
1	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 5»	614990, Российская Федерация, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48.
2	Закрытое акционерное общество «Управляющая компания «Энергостройсервис»	143421, Московская область, Красногорский р-н, 26 км автодороги "Балтия", бизнес центр «Рига Ленд», стр. 3.
3	Колокольцев Александр Александрович	-
4	ОАО «Кировэнергоремонт»	РФ,428008, 610044, г. Киров, ул. Лепсе, д. 27
5	ОАО «Свердловская энергосервисная компания»	РФ, 620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Московская, 16
6	ООО «Спецгурбомонтаж»	РФ, 603014, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Коминтерна ул. 39/5
7	ОАО «Пермэнергоремонт»	РФ, 614064, г. Пермь, ул. Героев Хасана, 38
8	ОАО «Свердловэлектроремонт»	РФ, 620017, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Электриков, 14а
9	ЗАО «ВяткаТорф»	РФ, г. Киров, ул. Маклина, 31
10	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»	РФ, г. Киров, ул. Ломоносова, д.2а
11	ЗАО «Кировская ТЭЦ-1»	РФ, Кировская область, г. Киров, ул. Энергетиков, д. 17
12	ЗАО «Сарапульская ТЭЦ-3»	Удмуртская Республика, г. Сарапул, ул. Электрозаводская, д.16
13	ООО «Удмуртские коммунальные системы»	426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.. Буммашевская, д.11
14	ЗАО «Ижевская ТЭЦ-1»	Удмуртская Республика, г. Ижевск, проезд Дерябина, д.71
15	Закрытое акционерное общество «Кировская ТЭЦ-3»	610044, РФ, Кировская область, г. Киров, ул. Луганская д.51
16	ООО «Марийская теплоснабжающая	Российская Федерация, 424000, Республика Марий Эл, г.

[10] В случаях, предусмотренных ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности»

	компания»	Йошкар-Ола, ул. Крылова, 47
17	ЗАО «Чебоксарская ТЭЦ-1»	РФ, Кировская область, г. Киров, ул. Энергетиков, д. 17
18	ОАО «Марийские коммунальные системы»	Российская Федерация, 424000, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола.

2.11 Информация по сегментам

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 08.11.10. № 143н.

Информация по сегментам не подлежит раскрытию, так как Общество не имеет ДЗО.
Общество не является членом ассоциации (союза) и не составляют сводную отчетность.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ

В учетной политике в 2012 году были произведены следующие изменения:

3.1. Учет расчетов с дебиторами и кредиторами

Исходя из допущения непрерывности деятельности Общества, а также учитывая, что погашение обязательства стороной, получившей аванс (предварительную оплату), заключается в поставке товаров (выполнении работ, оказании услуг, передаче имущественных прав) другой стороне, и сумма этого обязательства, исходя из требований НК РФ, не включает сумму налога на добавленную стоимость[11]:

- при перечислении Обществом оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе Общества в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей вычету (принятой к вычету) в соответствии с нормами НК РФ.
- при получении Обществом оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок им товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе Общества в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей уплате (уплаченной) в бюджет в соответствии с нормами НК РФ.

4. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ

В учетную политику на 2013 год внесены следующие изменения:

4.1 Учет капитальных вложений

Уточнен состав прочих капитальных затрат, а именно расходы на подготовку эксплуатационных кадров для вновь строящихся и реконструируемых объектов Общества, если они предусмотрены Сметой (гл. 11 «Подготовка эксплуатационных кадров»)[12] включаются в стоимость объекта (-ов) капитальных вложений.

4.2 Учет основных средств

Уточнено, что стоимостная оценка первоначальной стоимости объекта, выступающая дополнительным условием для признания его основным средством, не применяется к земельным участкам и объектам природопользования.

4.3 Учет внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы

В связи с отсутствием в ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» нормы о моменте начала признания затрат, формирующих стоимость актива и поступлением разъяснений Минфина РФ по данному[13] вопросу, данный раздел Учетной политики уточнен.

---

[11] Приложение к Письму Минфина РФ от 09.01.2013 №07-02-18/01

[12] Постановление Госстроя России от 05.03.2004 N 15/1 "Об утверждении и введении в действие Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации"

[13] ПЗ-8/2011 «О формировании в бухгалтерском учете и раскрытии в бухгалтерской отчетности организации информации об инновациях и модернизации производства»

Понесенные на получение новых знаний, поиск, оценку и окончательный отбор устройств, продуктов, процессов, систем или услуг, на формулирование, проектирование, оценку и окончательный отбор возможных альтернатив новым устройствам, продуктам, процессам, системам или услугам, расходы Общество признает в момент их осуществления (т.е. не включает в стоимость актива).

Если при принятии к учету лицензий, разрешений, и т.п. прав пользования, срок действия которых невозможно определить из документов, их удостоверяющих, то Общество, исходя из допущения непрерывности деятельности и руководствуясь требованием рациональности, устанавливает срок амортизации данных активов не более 5 лет.

4.4 Учет доходов

Уточнен порядок учета по краткосрочным договорам строительного подряда и /или договорам подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию (сроком исполнения не более трех месяцев) – Общество признает выручку по мере завершения работ. На выполнение подрядных работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту объектов заказчика действие ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» не распространяется.

4.5 Учет расходов

По договорам строительного подряда и аналогичным, срок начала и окончания которых приходится на разные отчетные периоды (независимо от срочности договора) фактически понесенные по договору расходы списываются на конец отчетного года в себестоимость.
В аналогичном порядке списываются на конец отчетного года и расходы по договорам подряда на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию сроком исполнения более трех месяцев при способе формирования выручки по мере формировании готовности.

Учитывая, что в соответствии с п.19 ПБУ 10/99 «Расходы организации», расходы признаются в отчете о финансовых результатах с учетом связи между произведенными расходами и поступлениями, независимо от того, как они принимаются для целей расчета налогооблагаемой базы, а также принимая во внимание рекомендации Минфина РФ[14], расходы, возникающие периодически через временные интервалы свыше 12 месяцев[15]:

- на проведение среднего и капитального ремонта объектов основных средств,
- на иные аналогичные мероприятия (например, проверку технического состояния)по объектам основных средств

погашаются в течение срока, оставшегося до проведения очередного соответствующего ремонта (мероприятия) и отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I "Внеоборотные активы" как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей "Основные средства".

4.6 Учет кредитов и займов

Уточнен (дополнен) в соответствии с разъяснениями Минфина РФ порядок учета дополнительных расходов по кредитам и займам, в частности, закреплено, что указанные расходы включаются (списываются) равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредитного договора) – без исключений.

4.7 Учет оценочных резервов и оценочных обязательств

Уточнена периодичность расчета следующих оценочных значений:

- оценку текущей стоимости запасов Общество производит на конец отчетного (финансового) года;
- оценку финансовых вложений на предмет обесценения и расчет величины резерва Общество производит на конец отчетного (финансового) года;

[14] Приложение к Письму Минфина России от 9 января 2013 г. N 07-02-18/01
[15] регулярные крупные затраты, возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств

- резерв под снижение стоимости объектов нефункциональных капитальных вложений (ОНКВ) формируется (уточняется) Обществом ежегодно на величину положительной разницы между учетной и продажной стоимостью;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам с неопределенной величиной или сроком исполнения Общество создает при наличии незавершенных на конец отчетного (финансового) года судебных разбирательств, в которых Общество выступает истцом или ответчиком, и решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды. В аналогичном порядке Общество формирует оценочное обязательство по налоговым спорам.

Периодичность расчета остальных оценочных значений оставлена без изменений.

5. КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ

В 2012 году исправление существенных ошибок не производилось.

6. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012ГОД.

6.1. Нематериальные активы

Структура и движение нематериальных активов (НМА) Общества раскрыты в табличной форме Пояснений (разд.1.1 – 1.3) согласно утвержденному формату.

6.2. Основные средства

Структура и движение основных средств (ОС) Общества раскрыты в табличной форме Пояснений (разд.2.1) согласно утвержденному формату.

Перечень объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

(тыс.руб.)

Наименование объекта ОС	Балансовая стоимость
Сооружения	677
Итого:	**677**

Из арендованных Обществом основных средств (показатель 5283 разд.2.4 Пояснений в табличной форме) ОС, находящихся в финансовой аренде лизинге по состоянию на 31.12.2012 нет.

На отчетную дату производственных основных фондов по группам основных средств арендовано:

(тыс. руб.)

№	Наименование групп ОС	Стоимость, отраженная за балансом на 31.12.2012
1	Здания и сооружения	9521
2	Транспортные средства	160
3	Земельные участки	5147
4	**ИТОГО**	**10198**

Обществом переданы в аренду следующие группы основных средств (показатель 5280 Пояснений в табличной форме):

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование группы ОС	Балансовая стоимость на 31.12.2012	Накопленная амортизация на 31.12.2012
1	Здания	1455	321
2	Прочее	10	3
3	**ИТОГО**	**1555**	**324**

6.3. Прочие внеоборотные активы

В Бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов Общество отражает:

6.3.1. Авансы, выданные в связи с инвестиционной деятельностью Общества (строительством, реконструкцией, техническим перевооружением и т.п.) и не отраженные в разделе 5.1. «Дебиторской задолженности» Пояснений в табличной форме. По состоянию на 31.12.2012 г. авансов, выданных в связи с инвестиционной деятельностью нет.

6.3.2. Материально-производственные запасы (МПЗ), приобретенные для осуществления инвестиционной деятельности (строительства, реконструкции и т.п.) за минусом резерва под снижение стоимости данных МПЗ и не отраженные в разделе 4.1 Пояснений в табличной форме по состоянию на 31.12.2012 г. отсутствуют.

6.3.3. Неисключительные права на использование результатов интеллектуальной деятельности, а также права на объекты, не являющиеся результатами интеллектуальной деятельности и средствами индивидуализации, такие как лицензии (разрешения) на осуществление определенных видов деятельности, сертификаты (разрешения) на эксплуатацию опасных производственных объектов, проведение опасных работ, квоты и т.п. (см. раздел 2.1. настоящего документа), которые Общество учитывает в качестве внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы:

(тыс.руб.)

Внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы	Стоимость	
	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Лицензия на изготовление элементов трубопроводов	22	12
Лицензия на изготовление элементов трубопроводов (ЛПП)	24	15
Лицензия на право использования программного обеспечения « КОМПАС»	44	34
Лицензия на право проведения колибровки одного вида измерения	34	23
Лицензия на программный продукт(матер носитель, корпоратив)	16	8
Лицензия па строительство зданий и сооружений 1 и 2 уровней	1	-
Лицензия о готовности аттестованных технологий сварки	72	20
Взнос в КФ	0	-
Сертификат СМК	123	57
Сертификат соответствия услуг и работ	69	13
Аккредитация испытательной лаборатории	-	216
Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля	-	83
Итого:	**405**	**481**

6.4. Запасы

Ведение бухгалтерского учета материально-производственных запасов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Наличие и движение, виды материально-производственных запасов отражены Обществом в разделе 4 Пояснений в табличной форме.

(тыс.руб.)

Виды имущества включенных в состав прочих оборотных активов	Стоимость	
	на 31.12.11	на 31.12.12
Неисключительные права на программы	132	-
Итого:	**132**	**-**

6.5. Финансовые вложения

Ведение бухгалтерского учета финансовых вложений осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н. В 2012 г. операции по движению финансовых вложений не проводились.

6.6. Денежные средства и их эквиваленты

В соответствии с определением, данным в Положении по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» ПБУ 23/2011, утвержденном приказом Минфина РФ от 2 февраля 2011 г. N 11н и учетной политикой Общества, денежными эквивалентами признаются некоторые виды финансовых вложений и средств в расчетах.

6.6.1. Векселя банков, входящих в первую «десятку»[16] рейтинга «Интерфакс-100. Банки России» по состоянию на дату, ближайшую к дате составления бухгалтерской отчетности, а также высоколиквидные облигации отсутствуют.

6.6.2. Депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию (предъявлению) Общества или со сроком погашения не более трех месяцев отсутствуют.

6.7. Кредиторская задолженность

На отчетную дату Общество не имеет обязательств по привлеченным денежным средствам в виде векселей и облигаций, привлеченным займам, кредитам.

Общество на отчетную дату не имеет возможности привлечь денежные средства.

6.8. Отложенные налоги

Ведение бухгалтерского учета отложенных налогов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

Общество определило в 2012 году следующие составляющие налога на прибыль:

(тыс.руб.)

Наименование показателей	Сумма ПР (ВР)	Сумма (ПНО, ОНО, ОНА)	Причины разниц
Убыток до налогообложения (условный доход)	-21310	4262	Временные разницы вызваны различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете амортизационных отчислений, создании резервов по сомнительным долгам, убытков от реализации основных средств.
Отложенные налоговые активы	18508	3702	
Отложенные налоговые обязательства	-479	96	

Постоянное налоговое обязательство	3281	656	Наличие постоянных разниц вызвано различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете при создании резервов под снижение стоимости МЦ, списанию просроченной дебиторской задолженности и прочих расходов, не принимаемых для целей налогообложения.
Текущий налог на прибыль	0	0	

В связи с подачей уточненной декларации, в учете проведено начисление налога на прибыль за 2011 год в сумме 183 тыс.руб. (стр.2460 ОПУ).

6.9. Выручка и прочие доходы

Ведение бухгалтерского учета выручки и прочих доходов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н.

Выручка от продажи продукции, товаров, оказания услуг, выполнения работ (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей):

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2012 год	Доля в общей сумме доходов (%%)
Ремонт по БЦ	55282	22,26
ТОиТР	136618	55,01
ТПиР	36769	14,80
Реализация прочей продукции	10339	4,16
Реализация прочих услуг	7823	3,15
Услуги по предоставлению имущества в аренду	1544	0,62
ИТОГО:	**248375**	**100**

Состав прочих доходов:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2011 год	2012 год
Доходы от реализации основных средств	39	0
Доходы от реализации МПЗ	630	7791
Доходы от списания кредиторской задолженности	992	8
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	275	916
Проценты банка на остаток на расчетном счете	7	0
Доход от восстановления резервов	330	10372
Прочие доходы	0	80
ИТОГО:	**2273**	**19167**

6.10. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы и прочие расходы

Ведение бухгалтерского учета расходов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н

Себестоимость выполненных работ :

(тыс.руб.)

Вид расхода	2012 год	Доля в общей сумме расходов (%%)
Материальные затраты	36593	13,71
Затраты на оплату труда	120839	45,28
Отчисления на социальные нужды	34830	13,05
Услуги управления	13052	4,89
Услуги сторонних организаций	22878	8,57
Прочие затраты	38711	14,50
Итого:	**266903**	**100**

Состав прочих расходов:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2011 год	2012 год
Расходы от реализации МПЗ	432	7188
Расходы от реализации ОС	41	0
Услуги банков	767	412
Невозмещаемый НДС	9	0
МПЗ для собственных нужд	18	0
Налоги	20	0
Налоговые санкции	921	28
Расходы на благотворительные нужды	24	0
Проведение соц.-культ. мероприятий	74	218
Выплаты социального характера и страховые взносы	3868	1989
Убытки прошлых лет	3337	237
Резерв под обесценение ТМЦ	204	524
Командировочные расходы	0	48
Резерв по сомнительным долгам, списание сомнительной дебиторской задолженности	8741	11232
Прочие расходы	7	73
ИТОГО:	**18463**	**21949**

Затраты на потребление энергетических ресурсов

(тыс.руб.)

№ п/п	Вид энергии	2011 год	2011 год
1	Тепловая	659	659
2	Электрическая	1183	1183
	ИТОГО	**1842**	**1842**

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества

Наименование показателя	2010 год, тыс.руб.	2011 год, тыс.руб.	2012год, тыс.руб.	Отклонение 2011г. от 2010г.	
				Тыс.руб.	%
Выручка от продаж	307647	421405	248375	-173030	-41,1
Себестоимость продукции	278383	397306	266903	-130403	-32,8
Валовая прибыль	29264	24099	-18528	-42627	-176,9

Коммерческие расходы	-	-			
Прибыль от продаж	29264	24099	-18528	-42627	-176,9
Проценты к получению	4	7		-7	-100,0
Проценты к уплате	-	-			
Прочие доходы	517	2266	19166	16900	745,8
Прочие расходы	13028	18463	21948	3485	18,9
Прибыль до налогообложения	16757	7909	-21310	-29219	-369,4
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	5458	2756	-3423	-6179	-224,2
Чрезвычайные доходы	-	-			
Чистая прибыль	11299	5153	-17887	-23040	-447,1
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	433,4	197,7	-686,2	-883,9	-447,1

Оценивая финансовое состояние предприятия на краткосрочную перспективу на основании приведенных ниже показателей ликвидности и устойчивости, показателей бизнес-плана на 2013 год необходимо отметить, что сложившаяся ситуация не является критической.

В целях повышения рентабельности разрабатываются мероприятия по оптимизации затрат. Имеющаяся у предприятия дебиторская задолженность будет полностью погашена, что позволит погасить кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам.

Имея в лице Филиала ОАО «ТГК-5» «Марий Эл и Чувашии» постоянного заказчика, долгосрочная перспектива деятельности предприятия предсказуема.

Финансовая отчетность.
Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	Норматив	2010 год	2011 год	2012 год
Коэффициент абсолютной ликвидности	*0,2-0,25*	0,04	0,37	0,02
Коэффициент срочной ликвидности	*0,7-1,0*	1,58	1,11	0,94
Коэффициент текущей ликвидности	*>2*	1,75	1,22	1,47
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	*0,1-0,6*	0,42	0,18	0,32

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	Норматив	2010 год	2011 год	2012 год
Коэффициент концентрации заемного капитала	*<0,4*	0,46	0,76	0,48
Коэффициент концентрации собственного капитала	*≥0,5*	0,53	0,24	0,52
Коэффициент финансового левереджа	*≤1*	0,87	3,12	0,94
Коэффициент финансовой независимости	*>0,5*	0,53	0,24	0,52

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	Норма-тив	2010 год	2011 год	2012 год
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	>0	9,51	5,72	-7,46
Рентабельность основной деятельности	%	>0	10,51	6,07	-6,94
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	>0	23,41	9,12	-35,68
Рентабельность активов, ROA	%	>0	12,57	2,99	-11,44
Коэффициент оборачиваемости текущих			4,38	2,75	1,83

активов					
Оборачиваемость собственного капитала	обороты		6,37	7,46	4,95
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты		5,01	4,02	3,06
Длительность оборота дебиторской задолженности	дни		72	89	118
Длительность оборота кредиторской задолженности	дни		46	94	145
Период оборота запасов	дни		8	11	29
Финансовый цикл	дни		34	7	2
Динамика ДЗ	%	<0	43,4	89,54	-71,92
Динамика КЗ	%	<0	20,02	312,37	-86,69
Соотношение ДЗ/КЗ		>1	1,55	0,74	0,92

Показатель	Норматив	2012	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,02	2	0,25	0,5
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	0,94	3	0,5	1,5
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,47	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,52	21	1,25	2,5
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	-7,46	1	0,25	0,25
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	>0	9,51	5,72	-7,46
Рентабельность активов (К7)	>0	>0	10,51	6,07	-6,94
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	-71,92	4	0,25	1
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	-86,69	4	0,25	1
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	0,92	2	0,25	0,5
Итоговый рейтинг					9,25

По результатам работы за 2012 год предприятие относится к группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием.

6.11. Прибыль на акцию

Информация о прибыли на акцию раскрывается Обществом в соответствии с «Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 № 29н. В 2012 г. Обществом получен убыток в сумме 17887 тыс.руб.

6.12. Информация по сегментам

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 08.11.2010 № 143н.

Информация по сегментам не подлежит раскрытию, так как Общество не имеет ДЗО.

Общество не является членом ассоциации (союза) и не составляют сводную отчетность.

6.13. Информация о связанных сторонах

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08 № 48н.

1. Основное хозяйственное общество и преобладающие общества по состоянию на 31.12.2012 г.:
- ОАО «ТГК-5» (доля в уставном капитале - 100%).
2. Управленческий персонал, по мнению руководства относятся генеральный директор ЗАО «УК»ЭСС» и его заместители, исполнительный директор Общества и его заместители.
3. Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием.

Операции Общества со связанными сторонами

(тыс.руб.)

Виды операций (без НДС)	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества	Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
1	2	3	4
Продажа продукции (товаров), работ, услуг, в т.ч.	220026	-	13826
			10081
- Ремонт и ТО	167827		3737
- ТПиР	34977		-
- продукции	10339		-
- прочие услуги (работы)	3748		-
- ТМЦ	3135		8
Приобретение ТМЦ, работ, услуг, в т.ч.	3060	-	-
- аренда имущества	2215		
- теплоэнергия	845		

Незавершенные операции со связанными сторонами (тыс. руб.)

Виды задолженности (без НДС)	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества	Прочие общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
1	2	3	4
Дебиторская задолженность	20890	-	6753
Кредиторская задолженность	244	-	-

Существенные денежные потоки между Обществом и его дочерними, зависимыми и основным хозяйственными обществами (тыс.руб.)

Денежные потоки[17]	Основное хозяйственное общество и преобладающие общества	Дочерние и зависимые общества
1	2	3
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Поступило денежных средств	200712	8504
Направлено денежных средств	8226	-
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	192486	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Поступило денежных средств	-	-
Направлено денежных средств	-	-
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	-	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств	-	-
Направлено денежных средств	-	-
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	-	-

Вознаграждения членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии в 2012 г. не выплачивались.

За 2012 г. Обществом были произведены краткосрочные выплаты в пользу управленческого персонала в сумме 4528 тыс.руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Исполнительный директор: Е.Г.Гайворонский

[17] НДС по денежным потокам отражается свернуто (или в составе «поступило» или в составе «направлено»)

ЦБА Центр бизнес-консалтинга и аудита

129085, Москва, пр. Мира 101, стр. 1
(+7 495) 380-24-88, 783-37-35
mail@cba.ru, www.cba.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ» ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

МОСКВА
2013

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ 3
СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ 3
СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ 3
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ 4
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА 4
МНЕНИЕ 5
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

© 2013 ЗАО «ЦБА»
ОАО «Чувашэнергоремонт»

Аудиторское заключение составлено аудиторской организацией при следующих обстоятельствах:

- аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом «О бухгалтерском учете»;
- бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности;
- условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям правил отчетности;
- помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Руководству, собственникам
ОАО «Чувашэнергоремонт»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование организации	Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»
Государственный регистрационный номер	1042127001014
Место нахождения	РФ, Чувашская Республика, 428008, Чебоксары, ул. Энергетиков, д. 38

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование организации	Закрытое акционерное общество «Центр бизнес-консалтинга и аудита»
Государственный регистрационный номер	1027700237696
Место нахождения	РФ, 129085 г Москва, Проспект Мира, д.101, стр.1
Наименование саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», ОРНЗ 10201055310

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2012 год, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах и приложений к ним, а именно:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- Отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- Отчета об изменениях капитала за 2012 год;
- Отчета о движении денежных средств за 2012 год;
- Пояснений к бухгалтерскому балансу на 31 декабря 2012 года и отчету о финансовых результатах за 2012 год;
- Пояснительной записки к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2012 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

© 2013 ЗАО «ЦБА»
ОАО «Чувашэнергоремонт»

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Чувашэнергоремонт» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор
ЗАО «ЦБА», д.э.н., профессор **С.А. Рассказова-Николаева**

Дата аудиторского заключения **«11» марта 2013 года**

© 2013 ЗАО «ЦБА»
ОАО «Чувашэнергоремонт»

9 Кадровая и социальная политика

Принципы и цели кадровой политики Общества

Основная задача управления персоналом – это эффективное использование человеческих ресурсов в целях повышения рентабельности и конкурентных преимуществ ОАО «Чувашэнергоремонт»; своевременная выработка решений, определяющих, какие человеческие ресурсы и в каком количестве необходимы для достижения поставленных целей в каждом конкретном интервале времени.

Управление человеческими ресурсами Общество строит на следующих базовых принципах:

- эффективной системе подбора, найма и расстановки сотрудников;
- гибкой системе мотивации и оплаты труда, ее справедливости по отношению к сотрудникам, конкурентоспособности по отношению к другим предприятиям, фирмам республики;
- перемещению и повышению работников по результатам их труда;
- повышению квалификации персонала под перспективные задачи развития предприятия;
- занятости работников в прямой зависимости от уровня индивидуальных способностей и квалификации;
- оперативному, справедливому и эффективному решению проблем работников.

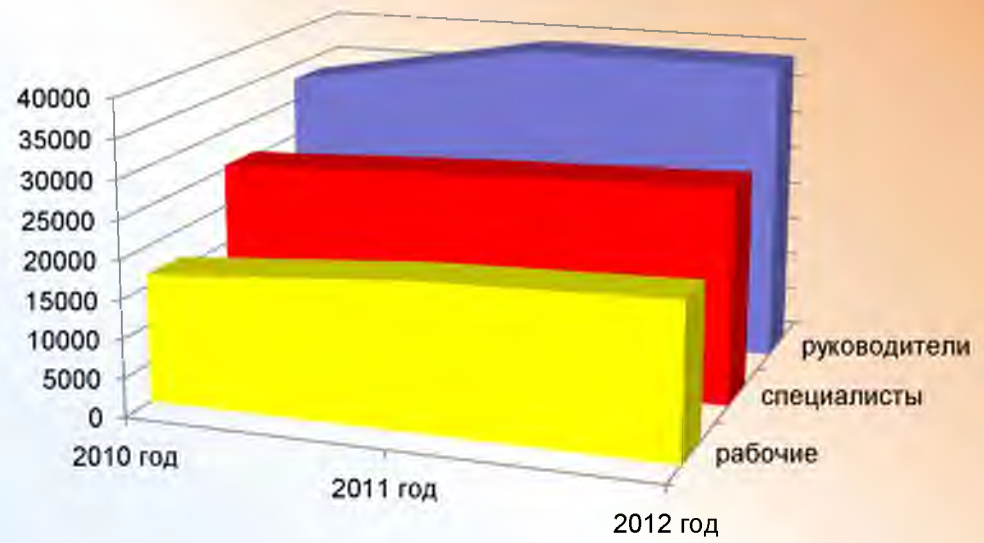
Стратегические цели работы с персоналом:

- добиться полного количественного и качественного соответствия состава персонала стратегическим целям Общества и поддерживать это соответствие;
- обеспечить высокий уровень мотивации персонала на выполнение задач Общества;
- поддерживать и развивать преданность сотрудников предприятию, корпоративную культуру;
- развивать систему обучения и повышения квалификации работников Общества;
- удерживать расходы на персонал в рамках, определяемых текущим финансовым состоянием Общества

Структура работающих

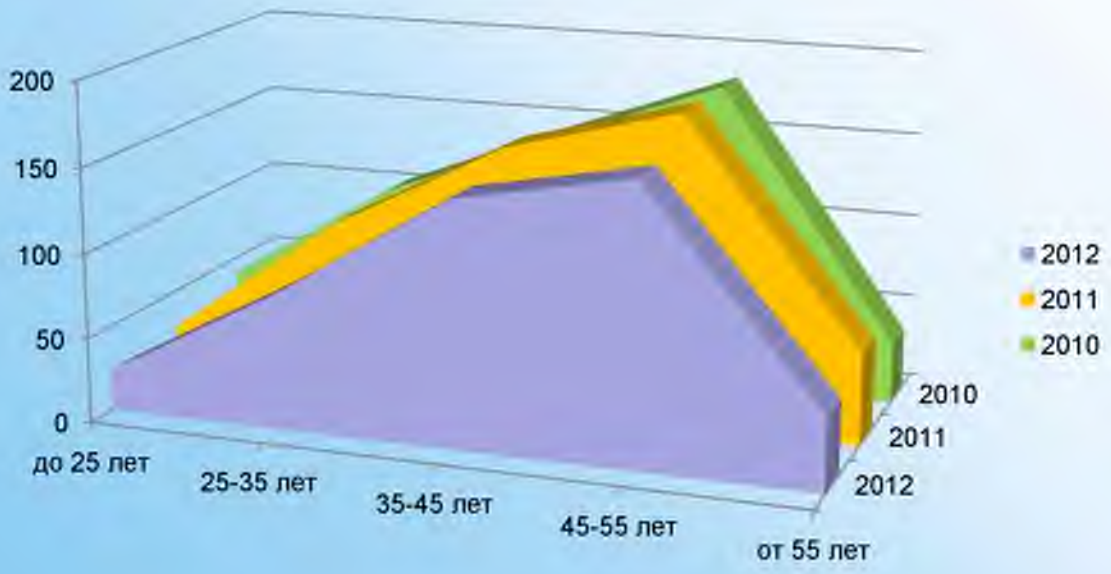
По категориям

Год	Все работающие	Руководители	Специалисты	Рабочие	Служащие
на 31.12.2010	504	85	37	380	2
на 31.12.2011	520	82	37	398	3
на 31.12.2012	455	90	30	333	2



• **по возрасту:**

Возраст	2010 год	2011год	2012 год
до 25 лет	40	28	24
25-35 лет	103	101	80
35-45 лет	144	155	144
45-55 лет	182	183	164
от 55 и более	35	53	43
Всего	504	520	455



В 2011 году средний возраст работающих составил 46 лет.
В целом структурный и возрастной составы персонала являются сбалансированными, позволяющими выполнять стоящие перед Обществом задачи.

Динамика численности персонала

Динамика численности персонала за последние три года

	2010 год		2011 год		2012 год	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Всего	124	105	161	145	108	173
Численность на конец года	504		520		455	
Текучесть (кол-во всех уволенных по отношению к численности)	20,83%		28%		38%	

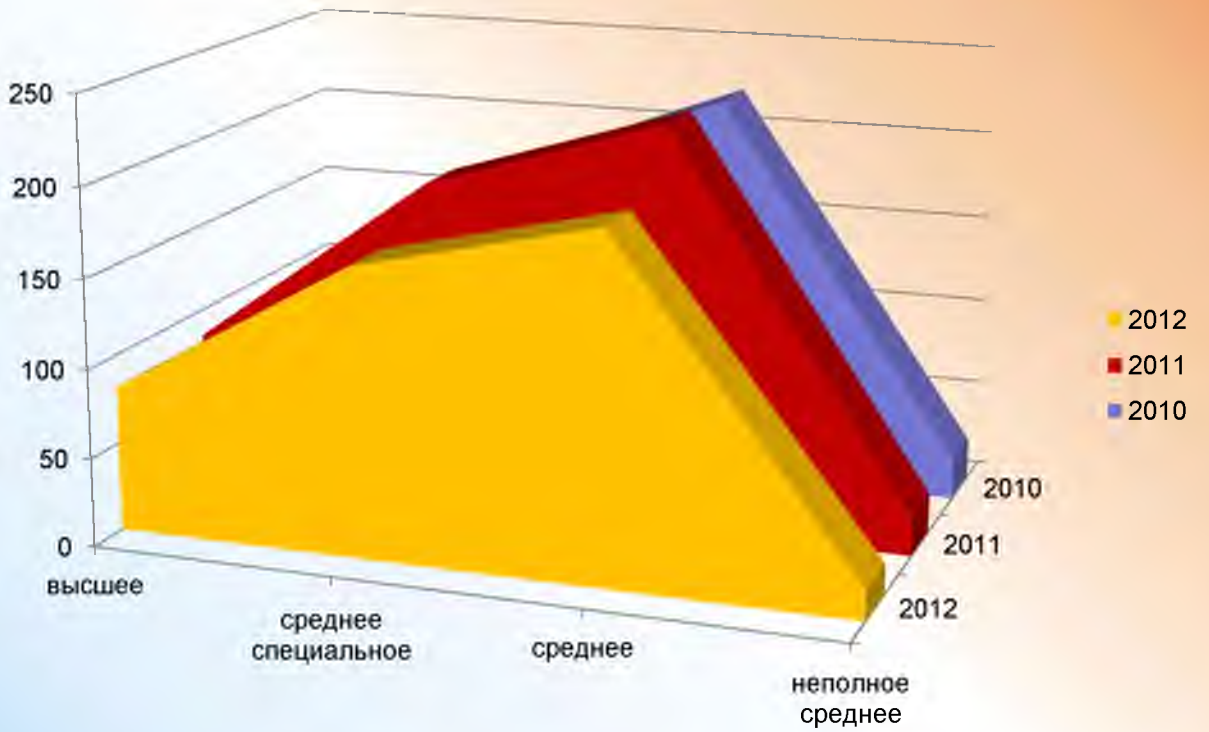
Численность персонала на конец 2012 года по сравнению с 2011 годом уменьшилась на 65 человек и соответствовала запланированному на год объему работ.
Причины выбытия персонала в 2012 году:

- по собственному желанию – 121 чел.;
- по окончанию срочного трудового договора – 46 чел.;
- по соглашению сторон – 2 чел.;
- по инвалидности, болезни – 3 чел.;
- смерть работника – 1 чел.

Качественный состав работников. Система развития персонала

Динамика качественного состава кадров:

Образование	2010	2011	2012
Два высших	4	4	4
Высшее	85	81	78
Среднее специальное	170	185	162
Среднее	222	228	194
Неполное среднее	23	22	17



В течение 2012 года обучением были охвачены – 232 чел. Из них – 190 рабочих, 12 - специалистов, 30 – руководителей.

Распределение финансовых затрат по направлениям обучения

Направление обучения	Затраты на обучение		
	2010 год	2011 год	2012 год
Повышение квалификации производственного персонала	589430	751379	618219
Обучение второй и новой профессии	39920	170140	218160
Повышение квалификации управленческого персонала	139841	42000	43700
ВСЕГО	**769191 руб.**	**963519 руб.**	**880079**
Процентное соотношение затрат на обучение от фонда оплаты труда / %	0,6%	0,6%	0,6%

В течение 2012 года проводилось следующее обучение персонала ОАО «Чувашэнергоремонт»:

1.Повышение квалификации производственного персонала: (*в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» г. Чебоксары*):
Подготовка лиц, на право выполнения

- газоопасных работ при эксплуатации систем газоснабжения ТЭС и котельных;
- обслуживания сосудов, работающих под давлением;
- работ в электрохозяйстве;
- работ на высоте, включая верхолазные;
- работ по хранению, выдаче, транспортировке и эксплуатации баллонов со
- сжатыми, сжиженными и растворенными газами;
- работ кранами, подъемниками;

Пожарно-технический минимум;
Обучение по охране труда;
(в АНТЦ «Энергомонтаж» г. Москва:)
Аттестация специалистов сварочного производства.
(в ООО «Лидер НК» г.Москва:)
стилоскопирование, хим.анализ, мех.испытания и др.).
(в Марийский государственный университет г. Йошкар-Ола:)
безопасность строительства и качество выполнения подготовительных, земляных и общестроительных работ.
(в НОУ «СЕВЗАПУЧЦЕНТР» г.Санкт-Петербург:)
аттестация специалиста по вибродиагностике 2 уровня.
(в ФГОУВПО «Чувашский государственный университет им.И.Н.Ульянова» г. Чебоксары:)
устройство электрических сетей и линий связи, строительный контроль;
обучение в сфере строительства.

2.Обучение рабочих второй и новой профессии.

(в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» г. Чебоксары:)
Профессиональная подготовка газорезчиков;
Профессиональная подготовка операторов-термистов;
Подготовка стропальщиков.

3. Повышение квалификации управленческого персонала:

(в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» г. Чебоксары:)

- промышленная безопасность;
- предаттестационная подготовка лиц, ответственных за электрохозяйство;
- охрана труда;
- пожарно-технический минимум;
- подготовка лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, электроустановок;

Процент работников, прошедших обучение в 2012 году, составляет 51%.
Повышение квалификации производственного персонала – приоритетное направление обучения в ОАО «Чувашэнергоремонт».

9.5 Социальная политика

Руководством ОАО «Чувашэнергоремонт» принимаются меры по улучшению условий труда и быта работников, удовлетворению социальных нужд и своевременной выплате заработной платы, уделяется должное внимание вопросам охраны здоровья и безопасности труда работников.

Так, в течение 2012 года израсходовано на мероприятия по охране труда – 4304,6 тыс. руб., в том числе:

- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 2602,1 тыс. руб.;
- на обеспечение спецмолоком – 1132,4 тыс. руб.;
- затраты на мед. осмотр – 392,6 тыс. руб.;
- затраты на медикаменты – 17,5 тыс. руб.;
- затраты на медицинское обслуживание – 54,0 тыс. руб.;
- затраты на обеспечение водой питьевой – 40,5 тыс. руб.;
- затраты на моющие средства – 107,4 тыс. руб.

Прошли периодический медицинский осмотр – 547 чел., что составляет 100% от плана на год.

Основным принципом политики ОАО «Чувашэнергоремонт» в области охраны труда является обеспечение здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности. Управление охраной труда в Обществе осуществляется комплексно всеми подразделениями и руководителями в пределах функций, определенных действующим в энергосистеме Положением о системе управления охраной труда (СУОТ). Руководители и работники Общества несут в соответствии с законодательством Российской Федерации дисциплинарную и уголовную ответственность за невыполнение должностных и функциональных обязанностей по охране труда, если это могло привести или привело к несчастным случаям или заболеваниям на производстве.

Труд работников оплачивается в соответствии с их квалификацией, фактически отработанным временем и их влиянием на результаты хозяйственной деятельности структурного подразделения и акционерного общества в целом.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала установлена с 01.01.2013 –4759 руб.

В пределах средств на оплату труда, утвержденных в бизнес-плане Общества, руководство Общества регулирует размеры заработной платы работников в зависимости от их квалификации, сложности работ, условий, количества и качества затрачиваемого труда на принципах, закрепленных в «Положении об оплате труда ОАО «Чувашэнергоремонт».

В целях материальной заинтересованности работников в результате личного труда и в общих итогах работы с учетом финансовых возможностей Общество осуществляет:

Премирование:

- за основные результаты хозяйственной деятельности;
- за выполнение особо важных заданий;
- годовое премирование;

Выплату вознаграждения:

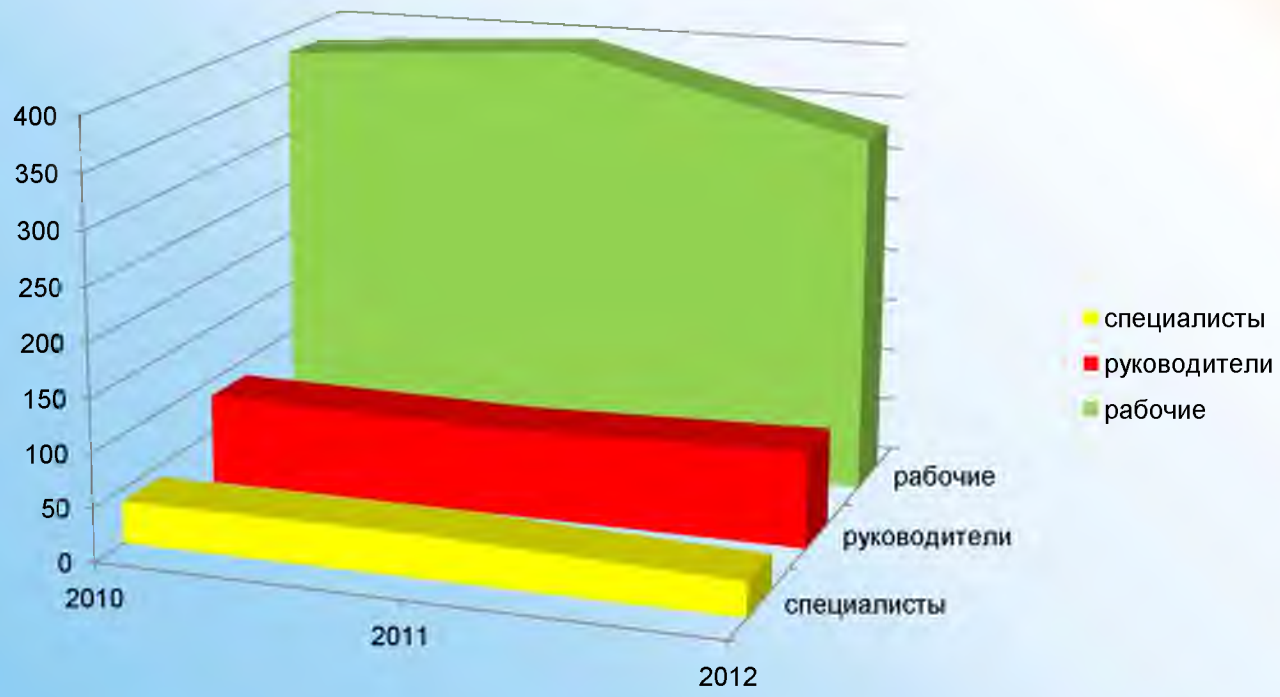
- за выслугу лет;

Устанавливает доплаты, определяемые действующими нормативными актами:

- за работу во вредных условиях труда;
- за работу в ночное время;
- за профессиональное мастерство;
- за разъездной характер работы.
- за совмещение профессий (должностей);
- за расширение зон обслуживания и увеличения объема выполняемых работ;
- за исполнение обязанностей временно отсутствующего работника;
- за классность водителям легковых автомобилей.

Правильно организованная единая и одновременно дифференцированная система оплаты и стимулирования труда ориентирует каждого работника Общества на достижение высоких результатов работы за счет обеспечения тесной связи вознаграждения со сложностью выполняемых каждым работником профессиональных обязанностей, качеством и количеством труда.

В истекшем году Общество обеспечило своевременную выплату заработной платы работникам. Темп роста средней заработной платы в 2012 году по отношению к 2011 году составил 102,8%.



В целях обеспечения социальной защищенности работников предприятия администрация Общества предоставляет сотрудникам следующие льготы и компенсации, закрепленные в Коллективном договоре ОАО «Чувашэнергоремонт»:

- выплата единовременного пособия в случае гибели работника на производстве на каждого его иждивенца в размере годового заработка погибшего;
- выплата единовременного пособия при установлении инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания, в размерах:
  - ✓ инвалидам, имеющим 3 степень ограничения способности к трудовой деятельности, не менее 75 процентов годового заработка;
  - ✓ инвалидам, имеющим 2 степень ограничения способности к трудовой деятельности, не менее 50 процентов годового заработка;
  - ✓ инвалидам, имеющим 1 степень ограничения способности к трудовой деятельности, не менее 30 процентов годового заработка;
- доплата к трудовой пенсии по инвалидности неработающему инвалиду, получившему инвалидность в результате увечья по вине работодателя, на период установления инвалидности; детям погибшего на производстве работника до достижения ими 18 лет - в размере одного минимального размера оплаты труда;
- выплата единовременной материальной помощи:
  - ✓ на погребение умерших работников,
  - ✓ на погребение пенсионеров, ушедших на пенсию из Организации;
  - ✓ работникам предприятия на похороны близких родственников;
  - ✓ при рождении ребенка;
  - ✓ при регистрации брака;
  - ✓ неработающим пенсионерам, являющимися участниками Великой Отечественной войны (далее ВОВ), труженикам тыла в годы ВОВ в связи с празднованием Дня победы;
  - ✓ работникам Организации в связи с юбилейными датами;
- предоставление оплачиваемого отпуска в случае рождения ребенка, свадьбы, смерти членов семьи;
- выплата вознаграждения работникам, удостоенным отраслевых, ведомственных, корпоративных наград и почетных званий в соответствии с перечнем и на условиях, определенных локальными нормативными актами Организации.;

Важным направлением кадровой политики Общества является поддержание корпоративной культуры в духе уважения к старшим и опытным сотрудникам. Так, чествование ветеранов и оказание им поддержки стало доброй традицией. Для них организуется празднование Дня победы и Дня пожилых людей, оказывается материальная помощь. В честь профессионального праздника, Дня энергетика, за отличный и многолетний труд награждаются работники ОАО «Чувашэнергоремонт» отраслевыми и внутрифирменными наградами.

Проведение социально ориентированной кадровой политики является важнейшим условием успешного развития предприятия. Выше перечисленные данные, относящиеся к кадровой политике, дают уверенность в том, что персонал ОАО «Чувашэнергоремонт» в целом готов к успешной работе в будущем.

10 Охрана окружающей среды

Охрана окружающей среды не составляется

11 Контактная информация

11.1 Реквизиты Общества

Юридический Адрес Общества

428008, Чувашская Республика, город Чебоксары, улица Энергетиков, дом 38

Регистрация

- в Инспекции МНС РФ по Калининскому району г.Чебоксары 20 января 2004 года – Государственный регистрационный номер 1042127001014. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 21 №001420746;
- в комитете Государственной статистики Чувашской Республики – зарегистрировано 20.012.2004 года №1042127001014 следующие коды ОКПО 71018305 ОКОГУ 49014 ОКАТО 97401365000 0КВЭД- 40.10, 40.10.4, 40.10.5, 40.10.42, 40.30.5, 40.30.4, 45.31 ОКФС-16 ОКОПФ-47;
- ИНН/КПП 2127329093/212701001;

Расчетные счета

- Чувашское ОСБ №8613 г. Чебоксары, 428032, Московский проспект, 3, БИК 049706609, р/с 40702810675020102820, к/с 30101810300000000609;
- Пермский филиал ОАО «Меткомбанк», Кировская обл., г. Киров, ул.Энгельса, д.84/1
БИК 045773710, р/с 40702810001050005421,к/с 30101810200000000710.

E-mail: director@cher.name, факс: (8352) 50-92-69, тел.: (8352) 39-90-89

Контактные телефоны руководителей Управления ОАО «Чувашэнергоремонт»

Ф.И.О.	Занимаемая должность	Код города	Номер телефона
Гайворонский Евгений Геннадьевич	*Исполнительный директор*	*8352*	*630323*
Григорьева Екатерина Сергеевна	*Помощник руководителя - приемная*	*8352 факс*	*399089 509269*
Вахмистров Александр Васильевич	*Заместитель исполнительного директора по производству - главный инженер*	*8352*	*630555*
Абанькина Алла Анатольевна	*Начальник управления учета и отчетности ОАО "Чувашэнергоремонт" Уральского филиала ООО "УФС"*	*8352*	*630418*
Кислова Людмила Анатольевна	*Зам. начальника управления учета и отчетности ОАО "Чувашэнергоремонт" Уральского филиала ООО "УФС"*	*8352*	*399032*
Андреев Анатолий Васильевич	*Начальник ПТО*	*8352*	*399062*
Корнилова Любовь Юрьевна	*Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам*	*8352*	*509568*
Федорова Ольга Юрьевна	*Начальник корпоративно-правового отдела*	*8352*	*399056*
Фомичева Елена Юрьевна	*Начальник отдела кадров*	*8352*	*399007*

В 2011 году реестр акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» вел ЗАО «Профессиональный регистрационный центр»

11.2 Информация об аудиторе

Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитору

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Процедура проведения тендера по выбору аудитора ОАО «Чувашэнергоремонт» отсутствует.

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» от 12.03.2010 г. утверждено аудитором ЗАО «БДО»

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «БДО»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «БДО»
Место нахождения аудиторской организации:	117587 г.Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11
ИНН:	7716021332
Почтовый адрес:	115054 г.Москва, ул.Дубининская,д.53,строение 7
Телефон:	(495) 7975665
Факс:	(495) 3196636
Адрес электронной почты:	www.bdo.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 000547 от 25.06.2002 г., действительна до 25.06.2012 г.
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Финансовый период, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	2011 год

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:
Компания «БДО» входит в состав членов саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнера «Аудиторская Палата России».

12 Приложения

Заключение

по ревизионной проверке финансово-хозяйственной деятельности

ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2011 год

г. Чебоксары 09.04.2012г.

Проверка проводилась с 02 апреля по 06 апреля 2012 года с ведома исполнительного директора Общества Гайворонского Е.Г в присутствии начальника Управления учета и отчетности Абанькиной А.А.

При проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества выборочным методом проверены первичные бухгалтерские, финансовые документы, отчеты, бухгалтерская отчетность с приложениями, аналитические материалы, договоры и другие документы. Вопросы, касающиеся соблюдения корпоративных процедур, управления имуществом проверены методом запроса документов.

В составе бухгалтерской отчетности за 2011 год Обществом представлены все необходимые формы бухгалтерской отчетности, а именно: бухгалтерский баланс; отчет о прибылях и убытках; отчет об изменениях капитала; отчет о движении денежных средств; Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и Пояснительная записка.

Ревизионная комиссия отмечает, что в результате проведения выборочных процедур проверки получен достаточный объем доказательств, необходимый для формирования мнения о достоверности годовой отчетности предприятия.

В ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2011 год фактов грубых нарушений, нанесших серьезный материальный ущерб Обществу не выявлено.

Таким образом, ревизионная комиссия отмечает, что отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2011 год является достоверной и соответствует во всех существенных аспектах действующему законодательству РФ.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	Общее собрание акционеров		
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня если законодательством не предусмотрен больший срок	нет	В соответствии с п.11.1 ст.11 Устава ОАО «Чувашэнергоремонт» (далее - Устав) В случае, если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	да	В пп.3 п.6.2 ст.6 Устава определено, что акционеры имеют право «получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества…»
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами подлежащими предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	да	У Общества имеется сайт: www.cher.name, информация, обязательное раскрытие которой предусмотрено действующим законодательством раскрывается также на сайте уполномоченного агентства: http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3920
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	да	В пп.11.1- 11.6 ст.11 Устава не предусмотрено предоставление выписки из реестра акционеров.
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	нет	Нормативно-правовыми актами Общества не предусмотрено
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	нет	Нормативно-правовыми актами Общества не предусмотрено
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	нет	Нормативно-правовыми актами Общества не предусмотрено

Совет директоров			
8.	Годовым решением единственного акционера Общества от 17.06.2010 года Совет директоров упразднен.		
Исполнительные органы			
9.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	нет	-
10.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	нет	-
11.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	нет	-
12.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдаются	-
12.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдаются	-
14.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	нет	-
Исполнительные органы			
15.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	нет	-

16.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	нет	-
17.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	нет	-
18.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдаются	-
19.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдаются	-
20.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	нет	-
21.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	нет	-
22.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	нет	-
23.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	иная ситуация	-

24.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	да	-
	Существенные корпоративные действия		
25.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	да	Пп.19 п.12.1. ст.12 Устава
26.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	иная ситуация	Крупные сделки не совершались
27.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	нет	-
28.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	нет	-
29.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдаются	-
30.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	нет	-
	Раскрытие информации		
31.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	да	На заседании Совета директоров, состоявшегося 21.07.2006 утверждено Положение об информационной политике ОАО «Чувашэнергоремонт» (протокол № 02 от 24.07.2006).

32.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в размещаемых акциях общества	нет	-
33.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	да	П.п. 4.4.2, 4.4.3 Положения об информационной политике определен порядок и перечень документов, подлежащих представлению к годовому общему собранию акционеров.
34.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	да	www.cher.name, http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3920
35.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	нет	Информация о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние не раскрывалась, поскольку раскрытие такой информации в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 10.10.2006 № 06-117/пз-н не является обязательным для общества.
36.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	нет	-
37.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	нет	-
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
38.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	нет	-
39.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	нет	-

40.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	нет	-
41.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
42.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
43.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
44.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
45.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершении операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
46.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	нет	-
47.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	нет	-
48.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	нет	-

Дивиденды			
49.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	нет	-
50.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	нет	-
51.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	нет	-