Утвержден "___"_____ 20__ г.

(указывается уполномоченный орган управления эмитента, утвердивший ежеквартальный отчет)

Протокол от "___"_____20___ г. N _____

(отметка об утверждении указывается на титульном листе ежеквартального отчета в случае, если необходимость его утверждения предусмотрена уставом (учредительными документами) или иными внутренними документами эмитента)

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»

(указывается полное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование) эмитента

Код эмитента: 1 1 6 6 4 - Е

За 1 квартал 2007 года

Место нахождения эмитента: 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков,38

(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа эмитента (иного лица, имеющего право действовать от имени эмитента без доверенности) эмитента)

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Генеральный директор _____ _____

Дата "___"_____ 20__ г. подпись И.О. Фамилия

Главный бухгалтер _____ _____

подпись И.О. Фамилия

Дата "___"_____ 20__ г. М.П.

Контактное лицо: начальник юридического отдела-Федорова Ольга Юрьевна
(указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента)
Телефон: (8352)39-90-07
(указывается номер (номера) телефона контактного лица)
Факс:(8352)209269
(указывается номер (номера) факса эмитента)
Адрес электронной почты:_____
(указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется)
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, www.cher.name
на которой раскрывается информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление……..1
Введение……..4
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет
1.1.Лица, входящие в состав органов управления эмитента……..4
1.2.Сведения о банковских счетах эмитента……..5
1.3.Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента……..5
1.4.Сведения об оценщике эмитента……..8
1.5.Сведения о консультантах эмитента……..8
1.6.Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет……..8
II.Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента……..9
2.1.Показатели финансово-экономической деятельности эмитента……..9
2.2. Рыночная капитализация эмитента……..16
2.3. Обязательства эмитента……..16
2.3.1.Кредиторская задолженность……..16
2.3.2 Кредитная история эмитента……..18
2.3.3.Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам……..18
2.3.4.Прочие обязательства эмитента……..18
2.4.Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг……..18
2.5.Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг……..18
2.5.1. Отраслевые риски……..19
2.5.2.Страновые и региональные риски……..20
2.5.3.Финансовые риски……..20
2.5.4.Правовые риски……..21
2.5.5.Риски, связанные с деятельностью эмитента……..22
2.5.6.Банковские риски……..23
III.Подробная информация об эмитенте……..23
3.1.История создания и развитие эмитента……..23
3.1.1.Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента……..23
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента……..23
3.1.3.Сведения о создании и развитии эмитента……..23
3.1.4.Контактная информация……..24.
3.1.5.Идентификационный номер налогоплательщика……..24
3.1.6.Филиалы и представительства эмитента……..24
3.2.Основная хозяйственная деятельность эмитента……..24
3.2.1.Отраслевая принадлежность эмитента……..24
3.2.2.Основная хозяйственная деятельность эмитента……..24.
3.2.3.Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента……..26
3.2.4.Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента……..27
3.2.5.Сведения о наличии у эмитента лицензий……..28.
3.2.6.Совеместная деятельность эмитента……..31
3.2.7.Дополнительные требования к эмитентам, являющимися акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами……..32
3.2.8.Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых……..32
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи……..32.
3.3. Планы будущей деятельности эмитента……..32
3.4.Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах,холдингах, концернах и ассоциациях……..32
3.5.Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента……..32
3.6.Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств эмитента, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента……..33

3.6.1.Основные средства.....33
IV.Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....34
4.1.Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....34.
4.1.1. Прибыль и убытки.....34
4.1.2.Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....36.
4.2.Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....36
4.3.Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....38
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....38
4.3.2.Финансовые вложения эмитента.....39
4.3.3.Нематериальные активы эмитента.....39
4.4.Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....39
4.5.Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....40.
4.5.1.Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....40
4.5.2.Конкуренты эмитента.....41
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента пот контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....42
5.1.Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....42
5.2.Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....48
5.3.Сведения о размере вознаграждений, льгот и /или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....56
5.4.Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....57
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....59
5.6.Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....62
5.7.Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....63
5.8.Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающимися возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....63
IV.Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках. в совершении которых имелась заинтересованность.....64
6.1.Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....64
6.2.Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....64
6.3.Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции").....65
6.4.Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....65
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....65.
6.6.Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....67.
6.7.Сведения о размере дебиторской задолженности.....67
VII.Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информа-

ция……..69
7.1.Годовая бухгалтерская отчетность эмитента……..69
7.2.Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал……69
7.3.Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год……69
7.4.Сведения об учетной политике эмитента……70
7.5.Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж……..72
7.6.Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года……72
7.7.Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента……..72
VIII.Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах……72
8.1.Дополнительные сведения об эмитенте……..72.
8.1.1.Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента……72
8.1.2.Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента……73
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента……..73
8.1.4.Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента……74
8.1.5.Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций……76
8.1.6.Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом……76
8.1.7.Сведения о кредитных рейтингах эмитента……76
8.2.Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента……76
8.3.Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента……77
8.3.1.Сведения о выпусках. все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)……..77
8.3.2.Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении……..77
8.3.3.Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)……77
8.4.Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска……..77
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска……77
8.5.1.Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием……77
8.6.Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента……78.
8.7.Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам……78
8.8.Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента……78
8.9.Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента……82
8.10.Иные сведения……..83
Приложение №1-Годовая бухгалтерская отчетность……84
Приложение №2-Квартальная бухгалтерская отчетность……115
Приложение №3-Аудиторское заключение……119

ВВЕДЕНИЕ

Обязанность эмитента осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета возникла в связи с регистрацией Проспекта ценных бумаг эмитента 09 октября 2006 г. (приказ № 1242-р.)

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ, ОБ АУДИТОРЕ, ОЦЕНЩИКЕ И О ФИНАНСОВОМ КОНСУЛЬТАНТЕ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

1.1. ЛИЦА, ВХОДЯЩИЕ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших отчет

Органами управления Эмитента являются:

1. Высший орган управления - Общее собрание акционеров;
2. Совет Директоров;
3. Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.
4. Коллегиальный исполнительный орган Уставом эмитента не предусмотрен.

Совет директоров эмитента

1. Галиев Марсель Талгатович,
   Год рождения: 1963
2. Шарафиева Анна Азатовна;
   Год рождения: 1978
3. Журавлев Алексей Владимирович-председатель Совета директоров
   Год рождения: 1974
4. Плаксина Елена Валентиновна
   Год рождения: 1965
5. Варламов Андрей Александрович
   Год рождения: 1978

Генеральный директор

Галиев Марсель Талгатович,
Год рождения: 1963

1.2. СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ ЭМИТЕНТА

Полное фирменное наименование:	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Чувашское отделение № 8613, Сбербанка России
Сокращенное фирменное наименование:	Сбербанк России, Чувашское ОСБ № 8613, г. Чебоксары
Место нахождения (юридический адрес):	117997, г. Москва, ул. Вавилова,19 428032, г. Чебоксары, Московский пр-т, 3
Идентификационный номер налогоплательщика	7707083893
№ и тип счета:	Расчётный счёт № 40702810675020102820 в Чувашском ОСБ № 8613, г. Чебоксары
БИК:	049706609
№ корреспондентского счета:	30101810300000000609

Полное фирменное наименование:	Акционерный коммерческий банк «Чувашкредитпромбанк» (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование:	АКБ «Чувашкредитпромбанк»
Место нахождения (юридический адрес):	428018, г. Чебоксары, Московский проспект,3
Идентификационный номер налогоплательщика	2129007126
№ и тип счета:	Расчетный счет: № 40702810400000010184
БИК:	049706725
№ корреспондентского счета:	30101810200000000725

1.3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ (АУДИТОРАХ) ЭМИТЕНТА

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности.

Для проверки и подтверждения годовой отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт» Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества, Аудитор Общества составляет заключение, в котором содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Аудитор, осуществивший независимую проверку финансовой (бухгалтерской) отчетности по итогам 2004, 2005 года, и составивший соответствующее аудиторское заключение:

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «АКГ «РБС»
Место нахождения аудиторской организации:	107045, г. Москва, Ананьевский переулок, д. 4/2, стр.1.
ИНН:	7708171870
Почтовый адрес:	105093, г. Москва, ул. Люсиновская, д.27, стр.3.
Телефон:	(495) 967-68-38, 967-68-40
Факс:	(495) 967-68-43
Адрес электронной почты:	common@rbsys.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 000440 от 25.06.2002г., действительна до 25.06.2007г.
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Финансовый период, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	2004 год 2005 год 2006 год

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:
-EGAF Worldwide, сертификат от 13.09.2004.
Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:
-Национальная федерация консультантов и аудиторов;
-Институт профессиональных аудиторов, свидетельство от 15.04.2003 № 305;
-Аудиторская палата России, диплом от 14.04.2003 № реестра 505;
-Институт профессиональных бухгалтеров России (ИПБ России) и институт профессиональных бухгалтеров Московского региона (ИПБ МР), сертификат от 29.09.2004 № 013/77.
Членство в других профессиональных объединениях:
-Ассоциация Российских банков, свидетельство от 19.04.2002 № 1315;
-Московский банковский союз, свидетельство от 30.05.2002 № 398.

Аудитор (Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем») независим от Эмитента.

Факторы независимости аудитора:

Согласно ст. 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» №119-ФЗ от 07.02.2001 года, аудит не может осуществляться:
1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);
3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);
6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшим в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудиторов (должностных лиц аудиторов) с Эмитентом (должностными лицами Эмитента):

- аудитор долей в уставном капитале Эмитента не имеет;
- должностные лица аудитора долей в уставном капитале Эмитента не имеет;
- заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись;
- тесные деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.) между Эмитентом и аудитором отсутствуют;
- родственные связи должностных лиц Эмитента и должностных лиц аудитора отсутствуют;
- должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора нет;
- отсроченных и просроченных платежей за услуги аудитора нет.

Порядок выбора аудитора эмитента: наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия.

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

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение.

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

В связи с тем, что 99,99% акций ОАО «Чувашэнергоремонт» принадлежат Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №5», конкурсные процедуры по выбору аудитора осуществляются в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ТГК-5», утвержденном решением Совета директоров ОАО «ТГК-5» от 9 сентября 2005 года (протокол №9).

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий.

Работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита. Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудиторами услуг отсутствуют.

1.4.СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНЩИКЕ ЭМИТЕНТА

Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

1) определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;

2) определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;

3) оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг.

Оценщика, являющегося акционерным инвестиционным фондом эмитент не имеет.

1.5. СВЕДЕНИЯ О КОНСУЛЬТАНТАХ ЭМИТЕНТА

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг отсутствуют.

Иные консультанты эмитента, раскрытие сведений о которых является существенным для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента, отсутствуют.

1.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Сведения о главном бухгалтере Эмитента, подписавшем настоящий отчет:

Фамилия: Абанькина
Имя: Алла
Отчество: Анатольевна
Год рождения: 1971 год
Должность: Главный бухгалтер
Телефон: (8352) 630-418
Место нахождения (место работы): ОАО «Чувашэнергоремонт»

II. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА

2.1. ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние ОАО «Чувашэнергоремонт» за время существования Общества.

Так как эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, информация раскрывается за каждый завершенный финансовый год и последний отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	2004	2005	2006	1 кв.2007
Стоимость чистых активов, тыс.руб***	37785	41177		
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %*****	30,84	12,15		
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	30,84	12,15		
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %**	13,06	3,72		-
Уровень просроченной задолженности, %	-	-		
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	4	32		1
Доля дивидендов в прибыли,%	-	95,02		
Производительность труда, руб./чел.	16951	20300		
Амортизация к объему выручки,%	1,59	1,16		

Примечание:

*** - Расчет показателя покрытия платежей по обслуживанию долгов за 2006 год и за Iкв. 2007 года произведен по следующей методике: (чистая прибыль (строка 190 ф№2)+ амортизация за период (строка 740 формы №5))/(сумма строк 150-190,280-300,390-400 формы №4).*

**** При расчете данного показателя была использована методика, утвержденная приказом Минфина РФ и ФКЦБ от 29.01.2003 года №№ 10н,03-6/пз. Доходы будущих периодов не принимают участие в расчете чистых активов.*

***** - При расчете показателя отношения привлеченных средств к капиталу и резерву за I кв. 2007 года в расчет не включалась сумма отложенных налоговых обязательств (строка 515 формы №1).*

Для расчета остальных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 02.07.03 № 03-32/пс.

Анализ показателей финансово-экономической деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» по итогам 2006 года.

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска Эмитента.

Анализ финансовых показателей Общества произведен в соответствии с Методологией оценки эффективности деятельности и перспективного развития ВЗО. Данная методика оценки финансового состояния основана на проведении экспресс-анализа с использованием рейтинговых значений и применяется в целях классификации по уровню риска.

Количественный анализ рисков предполагает оценку следующих групп риска и характеризующих их финансовых коэффициентов:

риска неликвидности активов предприятия (коэффициенты ликвидности);

риска снижения финансовой устойчивости предприятия (коэффициент соотношения собственных и заемных средств);

риска низкой рентабельности деятельности (коэффициенты рентабельности);

риска снижения деловой активности (динамика дебиторской задолженности, динамика кредиторской задолженности, соотношение дебиторской и кредиторской задолженности).

После расчета основных коэффициентов показателей предприятию присваивается категория по каждому из этих показателей на основе сравнения рассчитанных значений с нормативными. Далее, на основании определенных категорий показателей, в соответствии с их весами, рассчитывается сумма балов по каждой группе.

Показатели	2006 год	Норматив
Анализ рентабельности		
Рентабельность продаж (продукции), ROS	8,02%	>0
Рентабельность основной деятельности	8,72%	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	5,95%	
Рентабельность активов, ROA	5,33%	
Показатели деловой активности		

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,59	–
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,81	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,10	<0,4
Соотношение привлеченных и собственных средств	0,12	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,90	>0,5
Коэффициенты ликвидности		
Коэффициент абсолютной ликвидности	2,68	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	4,27	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	5,40	>2

Итоги 2006 года (ROE на уровне 5,95%) свидетельствуют о позитивной тенденции развития Общества. На 31.12.2006г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы (ROA) (К7) составило 5,33%.

Рентабельность продаж (К5) показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж за 2006 год составила 8,02%.

Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила 8,72%.

Рентабельность собственного капитала (ROE) (К6), показывающая доходность использования хозяйственных средств, составила 5,95%.

Показатели деловой активности.

Период оборота дебиторской задолженности 17 дней и период оборота кредиторской задолженности 16 дней свидетельствуют о достаточно высокой деловой активности Общества.

Операционный цикл показывает, в течение какого периода денежные средства связаны в МПЗ и дебиторской задолженности.

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).

дни

Показатель	2006 год
Период оборота ДЗ	17
Период оборота КЗ	16
Период оборота запасов	19
Операционный цикл	36
Финансовый цикл	20

Расчетные показатели оборачиваемости также свидетельствуют о достаточно высокой оборачиваемости активов, собственного капитала и дебиторской задолженности что связано, прежде всего, с относительно высоким уровнем реализации услуг.

обороты

Показатель	2006 год
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	4,62
Оборачиваемость собственного капитала	2,59
Оборачиваемость дебиторской задолженности	21,18

Динамика дебиторской задолженности (К8) характеризует величину снижения (увеличения) дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной) в отчетном периоде по отношению к базовому. Данный показатель составил в отчетном периоде – 93,9 %, что свидетельствует о снижении дебиторской задолженности. Крупным дебитором ОАО «Чувашэнергоремонт» является ОАО «ТГК-5» - 5117,5 тыс. руб. – текущая задолженность.

Динамика кредиторской задолженности (К9) характеризует величину снижения (увеличения) кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому. Данный показатель составил в отчетном периоде – 17,98 %, что свидетельствует о снижении кредиторской задолженности.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10) характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности предприятия. В отчетном периоде данный коэффициент составил 1,59, что является оптимальным значением.

Показатели финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,81, что является оптимальным значением, поскольку практически находится в диапазоне наилучших значений.

Коэффициент концентрации заемного капитала равен 0,1. Показатель оптимален.

Коэффициент соотношения привлеченных и собственных средств равен 0,12. Уровень меньше 0,7 означает низкую зависимость от внешних источников средств.

Коэффициент финансовой независимости (К4), характеризующий зависимость фирмы от внешних займов, равен 0,90. Данный показатель характеризует финансовую независимость предприятия как высокую.

Значения показателей свидетельствуют о достаточной финансовой устойчивости ОАО «Чувашэнергоремонт».

Показатели платежеспособности.

Коэффициенты ликвидности характеризуют возможность предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности (К3) показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности равен 5,4, при нормативном значении >2.

Коэффициент срочной ликвидности (К2) (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам) равен 4,27. Считается, что данный коэффициент должен быть не ниже 0,7.

Коэффициент абсолютной ликвидности (К1) показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Данный коэффициент равен 2,68, при нормативном значении 0,2-0,25.

Как видно, коэффициенты ликвидности выше нормативных значений, что свидетельствует о достаточно высоком уровне ликвидности предприятия.

В соответствии с утвержденной Методологией и полученными значениями по всем

группам вышеназванных показателей определен итоговый рейтинг финансовой устойчивости ОАО «Чувашэнергоремонт»:

Анализ финансовых показателей.

Показатель	Норма-тив	На 31.12.06 г.	Баллы	Вес	Рейтинг
К-т абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,25	2,68	4	0,25	1
К-т срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	4,27	4	0,50	2
К-т текущей ликвидности (К3)	>=2	5,40	4	0,50	2
К-т финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,90	4	1,25	5
Рентабельность продаж % (К5)	>0	8,02	3	0,25	0,75
Рентабельностьсть собственного капитала % (К6)	>0	5,95	4	0,25	1
Рентабельность активов % (К7)	>0	5,33	4	0,25	1
Динамика ДЗ % (К8)	<0	93,9	1	0,25	0,25
Динамика КЗ % (К9)	<0	-17,98	4	0,25	1
Соотношение ДЗ/КЗ (К10)	>1	1,59	3	0,25	0,75
Итоговый рейтинг:					**14,75**

Таким образом, подводя итоги за 2006 год, установлено, что итоговый рейтинг Общества составил 14,75 баллов, что соответствует показателю А2. Т.е., Общество относится к группе предприятий *с устойчивым финансовым состоянием.*

Анализ показателей финансово-экономической деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» по итогам 1 квартала 2007 года:

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска Эмитента.

Анализ финансовых показателей Общества произведен в соответствии с Методологией оценки эффективности деятельности и перспективного развития ВЗО. Данная методика оценки финансового состояния основана на проведении экспресс-анализа с использованием рейтинговых значений и применяется в целях классификации по уровню риска.

Количественный анализ рисков предполагает оценку следующих групп риска и характеризующих их финансовых коэффициентов:

риска неликвидности активов предприятия (коэффициенты ликвидности);

риска снижения финансовой устойчивости предприятия (коэффициент соотношения собственных и заемных средств);

риска низкой рентабельности деятельности (коэффициенты рентабельности);

риска снижения деловой активности (динамика дебиторской задолженности, динамика кредиторской задолженности, соотношение дебиторской и кредиторской задолженности).

Показатели	**1 кв. 2007**	**Норматив**
Анализ рентабельности		

Рентабельность продаж (продукции), ROS	-14,26%	>0
Рентабельность основной деятельности	-12,4%	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	-5,99%	
Рентабельность активов, ROA	-5,16%	
Показатели деловой активности		
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	2,32	–
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,67	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,18	<0,4
Соотношение привлеченных и собственных средств	0,22	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,82	>0,5
Коэффициенты ликвидности		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,20	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	2,52	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	3,04	>2

Показатели деловой активности.

Период оборота дебиторской задолженности 64 дня и период оборота кредиторской задолженности 31 день.

Операционный цикл показывает, в течение какого периода денежные средства связаны в МПЗ и дебиторской задолженности.

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).

дни

Показатель	1 кв. 2007
Период оборота ДЗ	64
Период оборота КЗ	31
Период оборота запасов	23
Операционный цикл	87
Финансовый цикл	56

Расчетные показатели оборачиваемости также свидетельствуют о достаточно высокой оборачиваемости активов, собственного капитала и дебиторской задолженности что связано, прежде всего, с относительно высоким уровнем реализации услуг.

обороты

Показатель	1 кв. 2007
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	0,75
Оборачиваемость собственного капитала	0,46
Оборачиваемость дебиторской задолженности	1,4

Показатели финансовой устойчивости

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,67, что является оптимальным значением, поскольку практически находится в диапазоне наи-

лучших значений.

Коэффициент концентрации заемного капитала равен 0,18. Показатель оптимален.

Коэффициент соотношения привлеченных и собственных средств равен 0,22. Уровень меньше 0,7 означает низкую зависимость от внешних источников средств.

Коэффициент финансовой независимости (К4), характеризующий зависимость фирмы от внешних займов, равен 0,82. Данный показатель характеризует финансовую независимость Общества как высокую.

Значения показателей свидетельствуют о достаточной финансовой устойчивости Общества.

Показатели платежеспособности.

Коэффициенты ликвидности характеризуют возможность предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности (К3) показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности равен 3,04 при нормативном значении >2.

Коэффициент срочной ликвидности (К2) (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам) равен 2,52. Считается, что данный коэффициент должен быть не ниже 0,7.

Коэффициент абсолютной ликвидности (К1) показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Данный коэффициент равен 0,20 при нормативном значении 0,2-0,25.

Как видно, коэффициенты ликвидности выше нормативных значений, что свидетельствует о достаточно высоком уровне ликвидности Общества.

Расчет рейтинга финансовой устойчивости предприятия

Показатель	Норма-тив	1 квартал 2007г.	Баллы	Вес	Рейтинг
Показатели ликвидности					
К-т абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,20	4	0,25	1
К-т срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	2,52	4	0,50	2
К-т текущей ликвидности (К3)	>=2	3,04	4	0,50	2
Показатели финансовой устойчивости					
К-т финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,82	4	1,25	5
Анализ рентабельности					
Рентабельность продаж, % (К5)	>0	-14,26	1	0,25	0,25
Рентабельность собственного капитала, % (К6)	>0	-6,18	1	0,25	0,25
Рентабельность активов, % (К7)	>0	-5,16	1	0,25	0,25
Показатели деловой активности					
Динамика ДЗ, % (К8)	<0	175,60	1	0,25	0,25
Динамика КЗ, % (К9)	<0	88,61	1	0,25	0,25

Показатель	Норма-тив	1 квартал 2007г.	Баллы	Вес	Рейтинг
Соотношение ДЗ/КЗ (К10)	>1	2,32	3	0,25	0,75
Итоговый рейтинг:					**12**

Таким образом, подводя итоги за 1 кв.2007 года, установлено, что итоговый рейтинг Общества составил 12 баллов, что соответствует показателю В2. Т.е., Общество относится к группе предприятий *с удовлетворительным финансовым состоянием.*

2.2. РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ЭМИТЕНТА

Так как эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, информация о рыночной капитализации приводится за каждый завершенный финансовый год и последний отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Поскольку акции эмитента не допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг, рыночная капитализация эмитента была принята равной стоимости чистых активов эмитента.

Наименование показателя	2004	2005	2006	1 кв.2007
Рыночная капитализация, тыс. руб.	37 785	41 177	38 807	36549

2.3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА

2.3.1. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	2004	2005	2006	1 кв.2007
Общая сумма кредиторской задолженности эмитента, тыс. руб.	116663	5 007	4107	7780
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	-	-	-	-

Так как эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, информация раскрывается за каждый завершенный финансовый год и последний отчетный период .

Структура кредиторской задолженности ОАО «Чувашэнергоремонт» по результатам 2006 года:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	475	0

в том числе просроченная, руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	1421	0
в том числе просроченная, руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	2073	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс.руб.	-	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	0	
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	138	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	-
Итого, тыс.руб.	4107	0
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	0	-

Структура кредиторской задолженности ОАО «Чувашэнергоремонт» по результатам 1 квартала 2007года:

Наименование кредиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	767	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	2 413	-
в том числе просроченная, тыс.руб.		
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	4 493	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-

в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	107	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Итого, тыс.руб.	7 780	-
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-

По состоянию на 31.12.2006 и на 31.03.2007 кредиторов эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности эмитента, не числится.

2.3.2. КРЕДИТНАЯ ИСТОРИЯ ЭМИТЕНТА

ОАО «Чувашэнергоремонт» за период 2004 - 1 квартал 2007 г.г. кредитные договоры и договоры займа не заключало.

Эмиссия облигаций эмитентом не осуществлялась.

2.3.3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА ИЗ ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПРЕДОСТАВЛЕННОГО ТРЕТЬИМ ЛИЦАМ

Эмитент не имеет обязательств по предоставлению обеспечения третьим лицам, в т.ч. в форме залога или поручительства за последний завершенный отчетный период.

2.3.4. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах отсутствуют.

2.4. ЦЕЛИ ЭМИССИИ И НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Сведения не указываются, поскольку в отчетном квартале эмиссия ценных бумаг эмитентом не проводилась.

2.5. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИОБРЕТЕНИЕМ РАЗМЕЩАЕМЫХ (РАЗМЕЩЕННЫХ) ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Развивающиеся рынки, в частности рынки Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем более развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно

быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. На практике, осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В обозримом будущем деятельность Эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Компании, возможность реализации ее активов и соблюдение сроков погашения обязательств.

2.5.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

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 риск, связанный с условиями рынка сбыта; риск, обусловленный качествами участников рынка; риск, вызванный повышенной вероятностью возникновения форс-мажорных ситуаций.

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

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

Произвести четкую регламентацию процессов взаимодействия отдельных подразделений (по горизонтали), инструкции по правам и обязанностям, мотивационные стимулы, 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 Эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски связанные с изменением цен на сырье минимальны, поскольку при осуществлении ремонтов 90% используется сырье заказчика, таким образом, основной риск ложится на заказчика. Доля услуг в себестоимости не более 15 % увеличение изменение цен услуг приведет к изменению структуры себестоимости (уменьшению доли услуг подрядчиков в общей сумме затрат).

Эмитент придерживается рыночной стратегии ценообразования, проводя мониторинг цен конкурентов, цены устанавливаются на основе конкурсных торгов.

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

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

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 в 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 Эмитента, поскольку предприятие в настоящий момент не использует в своей деятельности заемные средства. Риск неблагоприятного изменения процентных ставок сможет повлиять на будущие заимствования Эмитента. В этом случае Эмитент постарается привлечь долгосрочные кредиты и займы с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок и/или снизить долю кредитов и займов в своих оборотных средствах.

Риски, связанные с условиями кредитных договоров

Руководство Эмитента считает, что риск несоблюдения условий кредитных договоров в будущем маловероятен.

Инфляционный риск

Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции. В таблице ниже приведены данные о годовых индексах инфляции за период с 1998 года по 2006 год.

Период	**Инфляция за период**
2006 год	9,7%
2005 год	10,9%
2004 год	11,7%

2003 год	12,0%
2002 год	15,1%
2001 год	18,6%
2000 год	20,1%
1999 год	36,5%
1998 год	84,4%

После кризиса 1998 года уровень инфляции постоянно снижался и достиг 9,7 % в 2006 году и прогнозируется дальнейшее снижение инфляции. Тем не менее, уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, в целом, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. Тем не менее, эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. По мнению эмитента, значение инфляции, при которой у эмитента возникнут трудности, составляет не менее 28% годовых.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанное критическое значение, эмитент планирует провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют.

Эмитент ведет финансово-хозяйственную деятельность исключительно на внутреннем рынке и не осуществляет расчетов в иностранной валюте. В связи с этим подверженность финансового состояния Эмитента, ликвидности Эмитента и результатов деятельности Эмитента изменению валютного курса отсутствует.

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

№	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
1.	Рост процентных ставок	Низкая	Увеличение в отчете о прибылях и убытках 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 Эмитента.

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.

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

2.5.5. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА

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

На текущий момент Эмитент не участвует в судебных арбитражных процессах.

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

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

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

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 Эмитента.

Доход Эмитента 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 Эмитентом не хеджируются.

2.5.6. БАНКОВСКИЕ РИСКИ

Сведения не указываются, поскольку эмитент не является кредитной организацией.

III. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

3.1. ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ И РАЗВИТИЕ ЭМИТЕНТА

3.1.1. ДАННЫЕ О ФИРМЕННОМ НАИМЕНОВАНИИ (НАИМЕНОВАНИИ) ЭМИТЕНТА

Полное фирменное наименование эмитента:
Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Чувашэнергоремонт»

Эмитент не располагает сведениями о том, что наименование эмитента является схожим с наименованием другого юридического лица.

Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Фирменное наименование и организационно-правовая форма эмитента в течение времени существования эмитента не изменялась.

3.1.2. СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ЭМИТЕНТА

Основной государственный регистрационный номер юридического лица	1042127001014
Дата регистрации	20 января 2004 года
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары Чувашской Республики

3.1.3. СВЕДЕНИЯ О СОЗДАНИИ И РАЗВИТИИ ЭМИТЕНТА

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: по состоянию на 31.03.2007 г.: 3 (три) года 2 (два) месяца и 9 (девять) дней.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента.

ОАО «Чувашэнергоремонт» было создано 20 января 2004.

Цели создания эмитента: получение прибыли
Миссия эмитента: миссия эмитента не сформулирована и не утверждена.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента, отсутствует.

3.1.4. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Место нахождения эмитента	Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Чебоксары, 428008, Улица Энергетиков, 38
Телефон	(8352) 39-90-89, 63-04-18
Факс	(8352) 20-92-69
Адрес электронной почты	adm cher@cbx.ru
Адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах	www.cher.name
Данные специального подразделения эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами эмитента (в случае его наличия)	Специальное подразделение эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами отсутствует

3.1.5. ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ НОМЕР НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА

ИНН: 2127329093

3.1.6. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

3.2. ОСНОВНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

3.2.1. ОТРАСЛЕВАЯ ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ ЭМИТЕНТА

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД: 40.10, 40.10.4, 40.10.5, 40.10.42, 40.30.5, 45.32, 45.25.4,40.30.4, 45.31, 80.42,70.20, 63.12.21, 74.20,74.20.13,74.20.14,60.23, 60.24,71.34, 74.84.

3.2.2. ОСНОВНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

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

- деятельность по обеспечению работоспособности электростанций: монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электростанций;

- деятельность по обеспечению работоспособности котельных;
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций

Наименование показателя	2004	2005	2006	1 кв. 2007
Объем выручки от оказания услуг, тыс. руб.	81 704	105 483	102 455	17 183

Вид хозяйственной деятельности: обеспечение деятельности тепловых электростанций

Наименование показателя	2006	1 квартал 2007 года
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	101819	16878
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	99,38	98,23

Свою основную хозяйственную деятельность эмитент ведет только в Российской Федерации.

Структура себестоимости эмитента за 2006 год и 1 квартал 2007года.

Наименование статьи затрат	2006 год	1 квартал 2007 года
Сырье и материалы, %	3,6	1,8
Топливо, %	0,8	0,9
Энергия, %	0,6	1,6
Затраты на оплату труда, %	52,1	63,5
ЕСН, отчисления на социальные нужды, %	13,0	16,4
Арендная плата, %	1,4	1,6
Амортизация основных средств, %	2,5	3,0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,8	0,9
Прочие затраты , %	25,2	10,3
- повышение квалификации и профессиональная переподготовка	0,6	1,6
- услуги транспорта	1,8	0,8
- услуги по поверке приборов	0,3	0,1
- услуги связи	0,3	0,3
- охрана помещений	0,8	1,4
- техобслуживание ОПС	0,7	0,6
- спецпитание	0,6	0,6
- юридические и информационные услуги	1,2	0,2
- аудиторские и консультационные услуги	0,2	1,1
- расходы на страхование	1,0	1,5
- ремонты зданий и сооружений	11,7	0

- услуги субподрядных организаций - другие	5,7 0,3	0 2,1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	108,7	87,5

Учет и отражение в бухгалтерской отчетности данных, касающихся основных видов услуг, затрат на них, происходит в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» 21 ноября 1996 года №129-ФЗ.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/ 01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 года №44н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 года №43н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 года №33н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.12.1999 года №107н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 года №26н.
- Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ от 25.11.2001 года №56н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 02.08.2001 №60н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 года №32н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 16.11.2000 года №91н.

Эмитент не разрабатывает и не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг).

3.2.3. МАТЕРИАЛЫ, ТОВАРЫ (СЫРЬЕ) И ПОСТАВЩИКИ ЭМИТЕНТА

Основной поставщик (на которого приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов) ОАО «Чувашэнергоремонт» за 1квартал 2007 года:

Полное наименование поставщика: Открытое акционерное общество « Чувашская автотранспортная компания»
Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Республика Чувашия, 429954 г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 21.
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2007 года: 44%

Полное наименование поставщика: Общество с ограниченной ответственностью «Региональный Центр «Средняя Волга»

Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Республика Чувашия, 428017 г. Чебоксары, ул. М.Горького д.17 оф.40.
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2007 года: 12,2%

Общество работает в основном с материалами Заказчика (давальческими материалами), в связи с этим изменение цен на основное сырье (материалы) не приводится.

За время своего существования импортных закупок сырья (материалов) эмитентом не осуществлялось.

3.2.4. РЫНКИ СБЫТА ПРОДУКЦИИ (РАБОТ, УСЛУГ) ЭМИТЕНТА

Сбыт продукции (работ, услуг) производится в Чувашской Республике.

Основным потребителем является Чувашский филиал ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5» - доля в общем объеме реализации в 1 квартале 2007 г. составила 99,7 %.

В настоящее время на территории Чувашской Республики расположены 370 котельных, вырабатывающих тепловую энергию. Организации, эксплуатирующие эти объекты, являются потенциальными заказчиками ОАО «Чувашэнергоремонт».

В целом рынок энергоремонтов в Чувашской Республике можно оценить как потенциально высоко конкурентный. Причиной является наличие следующих предпосылок:

Развитая электроэнергетическая отрасль, которую в области представляют Чувашский филиал ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5». Кроме того, субъектами рынка энергоремонтов (т.е. потенциальными заказчиками) являются предприятия, имеющие собственные энергоисточники.

Наличие конкурентов из других областей Приволжского региона, имеющих развитую производственную базу, квалифицированный персонал. Наиболее крупные ремонтные организации, которые могут работать в Чувашской Республике: ООО «ПРП Татэнергоремонт», ОАО «Ульяновскэнергоремонт», ОАО «Нижегородскэнергоремонт» и другие.

Таким образом, можно сделать вывод, что Чувашская Республика имеет достаточно большое количество платежеспособных заказчиков, создающих емкий рынок.

Существуют сторонние подрядные организации, выполняющие часть функций (работ), аналогичных предоставляемым ОАО «Чувашэнергоремонт».

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг).

Неплатежеспособность заказчика,
Банкротство крупных поставщиков;
Банкротство кредитных учреждений;
Недостаточный анализ рынка и недооценка конкурентов;
Неблагоприятные налоговые последствия;
Снижение стоимости чистых активов;
Снижение финансовой устойчивости;
Случайная гибель имущества и результатов труда;
Аварии автотранспорта.
Несчастные случай на производстве.

Действия по уменьшению негативного влияния на сбыт продукции (работ, услуг).

Все сделки в ходе производственно-хозяйственной деятельности осуществляются при условии оформления договорных обязательств в письменном виде;

При заключении договоров на производство ремонтов, оказание услуг с предпри-

ятиями и организациями, физическими лицами, принимаются меры экономической безопасности: предусматривается предоплата до начала выполнения работ в размере от 70 до 100%.

В случае, когда условиями заключенной сделки предусматривается последующая оплата работ, услуг, готовой продукции полностью или частично, до момента подписания договора во внимание принимаются данные о финансовом состоянии контрагента;

В производственно-хозяйственных договорах предусматривается степень ответственности сторон в случае возникновения возможных рисков в ходе исполнения договорных обязательств;

Заключаются долгосрочные хозяйственные договоры с поставщиками материалов и услуг, развиваются с ними длительные производственные отношения, проводятся маркетинговые исследования стабильности их финансового состояния;

Изучаются новые высокоэффективные технологии выполнения работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования энергопредприятий, строительству с целью внедрения их в производство при условии быстрой окупаемости проекта;

В целях повышения производительности труда основных производственных рабочих оказывается содействие изобретательству и рационализаторству;

Постоянно производится анализ действий конкурентов, их цен на аналогичную работу (продукцию).

Осваиваются и развиваются новые виды работ и услуг, не противоречащих Уставу и законодательству.

3.2.5. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ У ЭМИТЕНТА ЛИЦЕНЗИЙ

Действующие лицензии (разрешения, свидетельства) ОАО «Чувашэнергоремонт»

Лицензии	Дата выдачи	Начало предост. Услуг/ деятельности	Окончание действия	Наименование	Орган, выдавший лицензию
Письмо – разрешение № 22-466/0 от 20.05.2005	20.05.2004	20.05.2004	15.05.2007	Ремонт и монтаж объектов котлонадзора и газового надзора	Чувашский ГТО УПО ГГТН РФ
Лицензия № ГС-4-21-02-27-0-2127329093-001909-1 от 24.05.2004	24.05.2004	24.05.2004	24.05.2007	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.	Федеральное агентство по строительству и ЖКХ
Разрешение № РРС 4800296 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных производственных объектах – детали (отводы гнутые) для станционных трубопроводов ТЭС ∅	ГГТН РФ

				до 159 мм включительно по ОСТ 24.125.60-89 согласно приложению.	
Разрешение № РРС 4800297 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных производственных объектах – изделия из углеродистой и низколегированной сталей для трубопроводов ТЭС по ТУ 34.10.1202-97, ОСТ 34.10.749-97÷ОСТ 34.10.766-97 и ОСТ 34.10.504-95 согласно приложению.	ГГТН РФ
Разрешение № РРС 4800298 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных производственных объектах – гибы соединительных (необогреваемых труб) в пределах котла стационарных котлов из труб углеродистой и низколегированной сталей ∅ до 159 мм включительно по ОСТ 108.030.40-79 по Приложению 1.	ГГТН РФ
Разрешение № РРС 4800299 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных производственных объектах – компенсаторы трубопроводов из углеродистой и низколегированной сталей на Ру< 2,5 МПа (25 кгс/см^2) по ТУ 34.10.10187-97 и Серии 5.903-13	ГГТН РФ
Лицензия № 00-	20.09.2004	20.09.2004	20.09.2009	Деятельность по	Федеральная

ДЭ-003377 (К) от 20.09.2004				проведению экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте).	служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Аттестат аккредитации № 34-1.1.М/18 от 22.09.2004	22.09.2004	22.09.2004	22.09.2009	Проведения калибровочных работ (калибровка средств измерений).	ОАО «РАО «ЕЭС России» - филиал ОАО Инженерный центр ЕЭС «Фирма «ОРГРЭС»
Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и сварки ОАО «Чувашэнергоремонт» № ЭЦ-19/22 от 20.12.2005	20.12.2005	20.12.2005	20.12.2008	Проведение контроля качества основного материала и сварных соединений при изготовлении, строительстве, монтаже, эксплуатации, ремонте, реконструкции и техническом диагностировании оборудования и трубопроводов объектов котлонадзора, подъемных сооружений, газового хозяйства, нефтяной и газовой промышленности, взрывопожароопасных и химически опасных производств лабораторными методами - механические испытания, металлографические исследования, измерения твердости, химический и спектральный анализ.	Аттестационный научно-технический центр «Энергомонтаж», г. Москва
Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и	20.12.2005	20.12.2005	20.12.2008	Проведение контроля оборудования и материалов при изготовлении,	Аттестационный научно-технический центр «Энерго-

сварки ОАО «Чувашэнергоремонт» № 78А440155 от 20.12.2005				строительстве, монтаже, эксплуатации, ремонте, реконструкции и техническом диагностировании оборудования и трубопроводов объектов котлонадзора, подъемных сооружений, систем газоснабжения (газопотребления), нефтяной и газовой промышленности, взрвыопожароопасных и химически опасных производств неразрушающими методами – ВИК, акустический метод, радиационный метод, проникающими веществами, вихретоковый метод).	монтаж», г. Москва
Разрешение № РРС 4400003 от 31.10.2005	31.10.2005	31.10.2005	31.10.2010	Применение технических устройств - грузозахватные приспособления (стропы грузовые канатные для строительства типа СКП1, СКК1, 1СК, 2СК, 3 СК, 4 СК) в соответствии с ГОСТ 25573-82	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Все виды деятельности Общества подтверждены сертификатами соответствия качества выполняемых работ на объектах электроэнергетики № 000265 (ПР 0248290304) от 29.03.2004 и № 00266 (ПР 0248290304) от 29.03.2004 со сроками действия до 29.03.2007, выданными системой добровольной сертификации ЗАО «Энсертико», г. Москва

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

В течение I кв. 2007 г. предприятием не были получены разрешения (лицензии) в связи с действием ранее выданных.

3.2.6. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

Эмитент не ведет с другими организациями совместной деятельности. Эмитент не

создавал дочерние компании с привлечением инвестиций третьих лиц, в том числе для достижения определенной цели.

3.2.7. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ЭМИТЕНТАМ, ЯВЛЯЮЩИМСЯ АКЦИОНЕРНЫМИ ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ФОНДАМИ, СТРАХОВЫМИ ИЛИ КРЕДИТНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ИПОТЕЧНЫМИ АГЕНТАМИ

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.8. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ЭМИТЕНТАМ, ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

Добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней не является основной деятельностью эмитента и его дочерних или зависимых обществ.

3.2.9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ЭМИТЕНТАМ, ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ОКАЗАНИЕ УСЛУГ СВЯЗИ

Оказание услуг связи не является основной деятельностью эмитента.

3.3. ПЛАНЫ БУДУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

3.4. УЧАСТИЕ ЭМИТЕНТА В ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ И ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ И АССОЦИАЦИЯХ

Неотъемлемой частью развития ОАО «Чувашэнергоремонт» для повышения эффективности своей деятельности является расширение рынка услуг путем реализации технического и кадрового потенциала специализированных подразделений предприятия – Центральной лаборатории металлов и сварки (ЦЛМиС) и Лаборатории наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ), являющимися головными в регионе в области технического диагностирования технических устройств на опасных производственных объектах (ОПО), виброналадке вращающихся механизмов и наладки систем регулирования.

Наиболее важные направления на усиление роли лабораторий и привлекательности потенциальных Заказчиков:

– внедрение прогрессивных методов на базе последних достижений науки и техники и диагностирование состояния технических устройств на ОПО и в особенности отработавших парковый ресурс;

- техническое переоснащение (приобретение) диагностического оборудования и программных продуктов;

- повышение квалификации специалистов по выбранным направлениям.

3.5. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ ОБЩЕСТВА ЭМИТЕНТА

Эмитент не имеет дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

3.6. СОСТАВ, СТРУКТУРА И СТОИМОСТЬ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА, ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ, ЗАМЕНЕ, ВЫБЫТИЮ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, А ТАКЖЕ ОБО ВСЕХ ФАКТАХ ОБРЕМЕНЕНИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА

3.6.1. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Стоимость основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств (тыс. руб.):

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2006		
Здания	10964	871
Сооружения	1513	100
Передаточные устройства	288	36
Машины и оборудование	11359	3644
Транспортные средства	884	206
Производственный и хозяйственный инвентарь	1099	324
Итого:	**26107**	**5181**
Отчетная дата: 31.03.2007		
Здания	10964	947
Сооружения	1513	118
Передаточные устройства	288	44
Машины и оборудование	11359	4057
Транспортные средства	884	230
Производственный и хозяйственный инвентарь	1127	373
Итого:	**26135**	**5769**

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств не предоставляется, так как переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств за время существования эмитента не производилась.

Способ проведения переоценки основных средств не указывается в связи с отсутствием факта проведения переоценки основных средств.

Эмитент планирует осуществлять приобретение, замену и выбытие основных средств по мере их износа.

Факты обременения основных средств по состоянию на 31.03.2007 г. отсутствуют.

IV. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

4.1. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

4.1.1. ПРИБЫЛЬ И УБЫТКИ

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2004- 1 кв.2007 г.

Наименование показателя	Рекомендуемая методика расчета	2004	2005	2006	1кв. 2007	Изм-е в %
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг	81704	105932	102455	17183	-3,28
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка – себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (кроме коммерческих и управленческих расходов)	19532	11173	8221	-2451	-26,42
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), руб.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	11748	3392	2380	-2258	-29,83
Рентабельность собственного капитала, %	(Чистая прибыль) / (Капитал и резервы – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – собственные акции, выкупленные у акционеров) х 100	31,07	8,23	5,95	-6,18	-27,70
Рентабельность активов, %	(Чистая прибыль) / (Балансовая стоимость активов) х 100	23,74	7,33	5,33	-5,16	-27,29
Коэффициент чистой прибыльности, %	(Чистая прибыль) / (Выручка) х 100	14,38	3,20	2,32	-13,14	-27,50
Рентабельность продукции (продаж), %	(Прибыль от продаж) / (Выручка) х 100	23,91	10,55	8,02	-14,26	-23,98

Оборачиваемость капитала, раз	(Выручка) / (Балансовая стоимость активов – краткосрочные обязательства)	2	3	3	0,5	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток отчетного года	-	-	-	2258	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	(Сумма непокрытого убытка на отчетную дату) / (Балансовая стоимость активов) х 100	-	-	-	-0,05	-

Примечание: все показатели рассчитаны в соответствии с методикой, рекомендованной ФСФР.

Экономический анализ прибыльности/убыточности ОАО «Чувашэнергоремонт»:

Наименование показателя	**Экономический анализ (2006 г. к 2005 г.)**
Выручка, тыс. руб	-3477
Валовая прибыль, тыс. руб	-2952
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс. руб	-1012
Рентабельность собственного капитала, %	-2,28
Рентабельность активов, %	-2,0
Коэффициент чистой прибыльности	-0,88
Рентабельность продукции (продаж), %	-2,53
Оборачиваемость капитала, раз	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0

Рентабельность собственного капитала демонстрирует эффективность использования капитала предприятия.

Рентабельность активов отражает эффективность использования всего имущества предприятия (оборотного и основного капитала) или всего инвестированного капитала.

Коэффициент чистой прибыльности оценивает прибыль, которая осталась в распоряжении предприятия.

Рентабельность продукции (услуг) демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж предприятия.

Мнения органов управления ОАО «Чувашэнергоремонт» относительно вышеупомя-

нутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, отраженного в протоколе заседания органа управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем отчете.

4.1.2. ФАКТОРЫ, ОКАЗАВШИЕ ВЛИЯНИЕ НА ИЗМЕНЕНИЕ РАЗМЕРА ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ ЭМИТЕНТОМ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И ПРИБЫЛИ (УБЫТКОВ) ЭМИТЕНТА ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основной деятельностью эмитента является оказание услуг подразделениям Чувашского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №5» по техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, монтажу и наладке тепломеханического оборудования. В настоящее время эмитент занимает стабильную позицию в своей основной деятельности, являясь одним из главных Подрядчиков в оказании услуг обособленным структурным подразделениями, как Чебоксарская ТЭЦ-2, Новочебоксарская ТЭЦ-3. Оборудование данных станций из года в год стареет и неуклонно растут объемы ремонтных работ.

В целях укрепления и дальнейшего расширения бизнеса, важной задачей на сегодняшний день становится сохранение рынка, то есть сохранения партнерства с основным заказчиком -Чувашским филиалом ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5».

Для того чтобы быть привлекательным для Заказчиков эмитент обязан снижать стоимость оказываемых услуг, так как при выборе исполнителя путем конкурсных закупок, основным критерием является стоимость закупки. С целью повышения производительности труда и снижения стоимости услуг эмитент постоянно занимается совершенствованием применяемых технологий внедрением в производство новейших разработок, оснащением производственных цехов современным оборудованием, приспособлениями, приборами и аппаратами.

Большое внимание уделяется повышению профессионального уровня персонала, воспитанию молодых специалистов, созданию достойной смены ветеранам производства. В плане расширения рынка услуг особенно привлекательными подразделениями эмитента являются Лаборатория металлов и сварки (ЦЛМиС) и Лаборатория наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ). Указанные лаборатории для Республики являются единственными и уникальными.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены совета директоров эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

4.2. ЛИКВИДНОСТЬ ЭМИТЕНТА, ДОСТАТОЧНОСТЬ КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ

Показатели, характеризующие ликвидность ОАО «Чувашэнергоремонт» за соответствующий период:

Наименование показателя	Рекомендуемая методика расчета	2004	2005	2006	1 кв. 2007

Собственные оборотные средства, тыс.руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные	15360	18140	17881	15735
Индекс постоянного актива	(Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов)	0,6	0,6	0,5	0,57
Коэффициент текущей ликвидности	(Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	2,3	4,6	5,40	3,04
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы - запасы - налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	2,1	3,6	4,27	2,52
Коэффициент автономии собственных средств	(Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов) / (Внеоборотные активы + оборотные активы)	0,76	0,89	0,90	0,82

Примечание: Показатели рассчитаны в соответствии с методикой, рекомендованной ФСФР.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности Эмитента (2006 г. к 2005 г.):

Наименование показателя	Экономический анализ показателей ликвидности и платежеспособности
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-259
Индекс постоянного актива	-0,1
Коэффициент текущей ликвидности	0,8
Коэффициент быстрой ликвидности	0,67
Коэффициент автономии собственных средств	0,01

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую платежеспособность, т.е. способность предприятия обеспечить все свои краткосрочные обязательства, имеющимися в его распоряжении ликвидными активами.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует, в какой степени предприятие в состоянии расплатиться по своим срочным долгам.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует степень финансовой

независимости предприятия.

4.3. РАЗМЕР И СТРУКТУРА КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА

4.3.1. РАЗМЕР И СТРУКТУРА КАПИТАЛА И ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ ЭМИТЕНТА

Размер и структура капитала ОАО «Чувашэнергоремонт»:

Наименование показателя	2004	2005	2006	1кв. 2007
Уставный капитал, тыс. руб.	26 068	26 068	26068	26068
Соответствие Уставного капитала учредительным документам	да	да	да	да
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), тыс. руб.	0	0	0	0
Резервный капитал, тыс. руб.	0	587	756	756
Добавочный капитал, тыс. руб.	0	0	0	0
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	11 748	3 392	822	-1436
Средства целевого финансирования эмитента, включающий суммы средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступивших от других организаций и лиц, бюджетных средств и др., тыс. руб.	0	0	0	0
Фонд накопления, тыс. руб.	0	11 161	11161	11161
Общая сумма капитала, тыс. руб.	37 816	41 208	38807	36549

Структура и размер оборотных средств ОАО «Чувашэнергоремонт» в соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «Чувашэнергоремонт» (тыс. рублей):

Наименование статьи баланса	2004	2006	1 кв. 2007
Запасы	1 909	4660	4038
НДС	67	1	-
Дебиторская задолженность	21 831	6528	18041
Краткосрочные финансовые вложения вложения	-	-	-
Денежные средства	3 216	10999	1550
Общая сумма оборотных активов:	27 023	22188	23629

Источники финансирования оборотных средств: собственные источники.

Политика ОАО «Чувашэнергоремонт» по финансированию оборотных средств: финансирование оборотных средств осуществляется за счет собственных средств Эмитента.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств и оценка вероятности их появления: изменение в политике финансирования оборотных средств может возникнуть в случае недостаточности собственных средств Эмитента, вероятность появления такого фактора очень низкая.

Мнения органов управления эмитента относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» совпадают.

Члены органов управления эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт», отраженного в протоколе заседания органа управления ОАО «Чувашэнергоремонт», на котором рассматривались соответствующие вопросы и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем отчете.

Политика эмитента в отношении финансирования оборотных средств исходит из принципа максимальной надежности эмитента, деятельность эмитента финансируется в большей части за счет собственного капитала и в меньшей – за счет заемного. Собственные средства эмитента большей частью вложены в оборотные активы. Фактором, который может повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств может стать ухудшение финансового положения эмитента. Вероятность наступления данного события низкая.

4.3.2. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЭМИТЕНТА

Финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений не было.

Финансовые вложения в эмиссионные и неэмиссионные ценные бумаги отсутствуют.

Средства эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях, чьи лицензии были приостановлены либо отозваны, а также по которым было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не размещались.

4.3.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ ЭМИТЕНТА

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт» на 31.12.2006 и на 31.03.2007 эмитент не имеет нематериальных активов.

Взносы в уставный капитал нематериальными активами произведены не были.

Информация о нематериальных активах представлена по состоянию на 31.12.2005 на основании российских стандартов бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 года №91н).

4.4. СВЕДЕНИЯ О ПОЛИТИКЕ И РАСХОДАХ ЭМИТЕНТА В ОБЛАСТИ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ, В ОТНОШЕНИИ ЛИЦЕНЗИЙ И ПАТЕНТОВ, НОВЫХ РАЗРАБОТОК И ИССЛЕДОВАНИЙ

Эмитент не проводит разработок и исследований в области научно-технического развития и не осуществляет научно-технической деятельности.

Эмитент не имеет объектов интеллектуальной собственности (патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, товарных знаков и знаков обслуживания).

Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

4.5. АНАЛИЗ ТЕНДЕНЦИЙ РАЗВИТИЯ В СФЕРЕ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

Для того чтобы сохранить доверие заказчика, а, следовательно, иметь возможность осваивать объёмы ремонтных работ, запланированных к выполнению Обществом на объектах основных фондов Чувашского филиала ОАО «ТГК – 5», как основного потребителя услуг в 2007 году, а также в целях привлечения новых заказчиков принимается комплекс мер:

Все сделки в ходе производственно-хозяйственной деятельности осуществляются при условии оформления договорных обязательств в письменном виде.

При заключении договоров на производство ремонтов, оказание услуг с предприятиями и организациями, не входящими в состав Чувашского филиала ОАО «ТГК № 5», физическими лицами, принимаются меры экономической безопасности: предусматривается предоплата до начала выполнения работ в размере от 70 до 100%.

В случае, когда условиями заключенной сделки предусматривается последующая оплата работ, услуг, готовой продукции полностью или частично, до момента подписания договора во внимание принимаются данные о финансовом состоянии контрагента;

В производственно-хозяйственных договорах предусматривается степень ответственности сторон в случае возникновения возможных рисков в ходе исполнения договорных обязательств;

Заключаются долгосрочные хозяйственные договоры с поставщиками материалов и услуг, развиваются с ними длительные производственные отношения, проводятся маркетинговые исследования стабильности их финансового состояния;

Изучаются новые высокоэффективные технологии выполнения работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования энергопредприятий, строительству с целью внедрения их в производство при условии быстрой окупаемости проекта;

В целях повышения производительности труда основных производственных рабочих оказывается содействие изобретательству и рационализаторству;

Постоянно производится анализ действий конкурентов, их цен на аналогичную работу (продукцию);

Осваиваются и развиваются новые виды работ и услуг, не противоречащих Уставу и законодательству.

4.5.1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ И УСЛОВИЙ, ВЛИЯЮЩИХ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

Основной деятельностью эмитента является оказание услуг подразделениям Чувашского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №5» по техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, монтажу и наладке тепломеханического оборудования. В настоящее время эмитент занимает стабильную позицию в своей основной деятельности, являясь одним из главных Подрядчиков в оказании услуг обособленным структурным подразделениями, как Чебоксарская ТЭЦ-2, Новочебоксарская ТЭЦ-3. Оборудование данных станций из года в год стареет и неуклонно растут объемы ремонтных работ.

В целях укрепления и дальнейшего расширения бизнеса, важной задачей на сегодняшний день становится сохранение рынка, то есть сохранения партнерства с основным заказчиком -Чувашским филиалом ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5».

Для того чтобы быть привлекательным для Заказчиков эмитент обязан снижать стоимость оказываемых услуг, так как при выборе исполнителя путем конкурсных закупок, основным критерием является стоимость закупки. С целью повышения производительности труда и снижения стоимости услуг эмитент постоянно занимается совершенствованием применяемых технологий внедрением в производство новейших разработок,

оснащением производственных цехов современным оборудованием, приспособлениями, приборами и аппаратами.

Большое внимание уделяется повышению профессионального уровня персонала, воспитанию молодых специалистов, созданию достойной смены ветеранам производства. В плане расширения рынка услуг особенно привлекательными подразделениями эмитента являются Лаборатория металлов и сварки (ЦЛМиС) и Лаборатория наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ). Указанные лаборатории для Республики являются единственными и уникальными.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены совета директоров эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

4.5.2. КОНКУРЕНТЫ ЭМИТЕНТА

В настоящее время практически в каждой региональной энергосистеме имеются свои собственные ремонтные предприятия, выходящие с предложением своих профессиональных услуг на свободный рынок. Кроме того, в отрасли есть крупные ремонтные организации федерального уровня и их филиалы. Это такие компании, как: холдинг «Камэнергоремонт», ОАО «Мосэнергоремонт», энергоремонтные предприятия Чувашской Республики, ПРП «Татэнергоремонт» Республики Татарстан, ОАО «Мариэнергоремонт» Республики Марий Эл энергоремонтные компании Приволжско - Уральского региона (г. Нижний Новгород и др.) Являясь возможными конкурентами Общества, несмотря на широкий спектр предлагаемых услуг, в большинстве случаев стоимость услуг на этих предприятиях выше, чем в ОАО «Чувашэнергоремонт».

На территории города Чебоксары и Чувашской Республики зарегистрированы и функционируют следующие предприятия, оказывающие услуги в области проведения работ по ремонту основных фондов энергетики. Это ВКМУ «Гидромонтаж», Чувашский филиал треста «ВолгоНефтеХимМонтаж», ЗАО « ВолгоЭнергоМонтаж» и др.

Как правило, эти организации выполняют только отдельные сегменты ремонтной программы энергетического оборудования (например, монтаж трубопроводов без контроля сварных соединений, монтаж металлоконструкций без дефектации и изготовления нестандартных изделий). Ввиду узкой специализации эти предприятия имеют производительность в отдельных случаях выше, чем в ОАО «Чувашэнергоремонт», но, как правило, такие организации не имеют ремонтной, технологической, нормативно-технической документации, не выполняют работы по входному операционному и сварочному контролю, не производят пуско-наладочные работы и не занимаются техобслуживанием оборудования. Поэтому при выборе узко специализированных предприятий на выполнение ремонтных работ у Заказчика могут возникнуть различные проблемы, в том числе и в случае необходимости устранения дефектов, возникающих по объективным причинам.

Основными конкурентами эмитента являются:
в Республике
- ООО «ПромСтройРемонтСервис» г. Чебоксары;
в ближайшем регионе:
- ООО ПРП «Татэнергоремонт»;
- ОАО «Нижегородэнергоремонт»;
- ОАО «Ульяновскэнергоремонт».

V. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ЭМИТЕНТА

5.1. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ И КОМПЕТЕНЦИИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

Органами управления Общества являются:
Общее собрание акционеров;
Совет директоров;
Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) Уставом общества не предусмотрен.

Компетенция Общего собрания акционеров эмитента предусмотрена статьей 10 Устава эмитента:

«10.1. Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;

реорганизация Общества;

ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

дробление и консолидация акций Общества;

принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;

избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;

избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

утверждение Аудитора Общества;

принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);

утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли,

распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года

определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;

принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом “Об акционерных обществах”.

10.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента предусмотрена статьей 15 Устава эмитента:

« 15.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

определение приоритетных направлений деятельности Общества;

созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

избрание секретаря Общего собрания акционеров;

определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 12, 16-19 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;

размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций Общества;

определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа

эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 20, 39 пункта 15.1. настоящего Устава;

приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";

отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества;

избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;

рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

утверждение годового (квартального) бизнес-плана, бюджета Общества и отчета об итогах выполнения бизнес-плана, бюджета Общества;

создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

принятие решений об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;

определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества;

принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;

одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";

одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";

утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его

полномочий;

предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

внесение изменений в общую структуру исполнительного аппарата Общества;

согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 19.14., 19.15. настоящего Устава;

привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) о выплате членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений и компенсаций;

определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере от 10 до 25 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

назначение представителей Общества для участия в высших органах управления организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;

принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;

принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом “Об акционерных обществах” и настоящим Уставом.

15.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут

быть переданы на решение Генеральному директору Общества.»

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 19 Устава эмитента:

19.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

19.2. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

утверждает общую структуру исполнительного аппарата Общества;

в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

19.6. Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Документы эмитента, устанавливающие правила корпоративного поведения эмитента:

Общим собранием акционеров 30.09.2004 утверждены следующие нормативные акты, регулирующие деятельность органов Общества: Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

Полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента в сети Интернет находится по следующему адресу: www.tgc5.ru

5.2. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

фамилия, имя, отчество	**Галиев Марсель Талгатович**
год рождения	1963
сведения об образовании	высшее
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:	2004- н.в. – генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»; 2004-2004 – советник генерального директор ОАО «Чувашэнерго»; 2002-2004 – генеральный директор ООО «ЭлектроМонтажСервис»; 1987-2002 – старший мастер, начальник электроцеха ОАО «Пивоваренная компания «Красный Восток».
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

хозяйственной деятельностью эмитента	эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или за преступления против государства	не привлекался
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимал
фамилия, имя, отчество	**Шарафиева Анна Азатовна**
год рождения	12.01.1978
сведения об образовании	2000, Казанский государственный университет, юриспруденция, юрист
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:	2005 – настоящее время Заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО «Территориальная генерирующая компания №5», г. Киров 2005 – 2005 Заместитель генерального директора по правовым вопросам и управлению персоналом ОАО «Территориальная генерирующая компания №5», г. Киров 2005 – 2005 Заместитель генерального директора по правовым вопросам и управлению персоналом ОАО «Вятская электротепловая компания», г. Киров 2003 – 2005 Директор по юридическому обеспечению корпоративного управления ОАО «Кировэнерго», г. Киров 2002 – 2003 Начальник юридического отдела исполнительного аппарата ОАО «Кировэнерго», г. Киров 2001- 2002 И.о. начальника юридического отдела исполнительного аппарата ОАО «Кировэнерго», г.

	Киров 2001- 2001 Юрисконсульт 2 категории правового отдела исполнительного аппарата ОАО «Кировэнерго», г. Киров 2000 – 2001 Юрист ООО «Юридический центр «ПРИС», г. Казань
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к ад-	не привлекалась

министративной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или за преступления против государства	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимала

фамилия, имя, отчество	**Журавлев Алексей Владимирович**
год рождения	28.06.1974
сведения об образовании	Высшее
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:	2006 – настоящее время Директор Чувашского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №5», пр-т И. Яковлева,4/4 2006-2005 Заместитель директора по экономике Чувашского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №5», пр-т И. Яковлева,4/4 2005 – 2005 Заместитель генерального директора по экономике Чувашского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №5», пр-т И. Яковлева,4/4 2005-2002 Заместитель генерального директора по экономике ОАО «Чувашэнерго», г. Чебоксары, пр. Ленина,40 2002-2002 Директор по экономике ОАО «Чувашэнерго», г. Чебоксары, пр. Ленина,40 2002-2002 Начальник казначейства ОАО «Чувашэнерго», г. Чебоксары, пр. Ленина,40 2002-2002 Советник генерального директора ОАО «Чу-

	вашэнерго», г. Чебоксары, пр. Ленина,40 2002-2001 Начальник отдела бюджетирования и финансового анализа ОАО «Кировэнерго», г. Киров, ул. Дрелевского,51
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности	не привлекался

за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или за преступления против государства	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимал

фамилия, имя, отчество	**Варламов Андрей Александрович**
год рождения	13.01.1978
сведения об образовании	2000,Институт молодежи, г. Москва
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:	2005 – настоящее время Главный специалист Управления корпоративных событий (Бизнес-единицы №1) ОАО РАО «ЕЭС России» г. Москва, пр.Вернадского, д.101,корп.3 2005-2005 Главный специалист Управления корпоративных отношений (Бизнес-единицы №1) ОАО РАО «ЕЭС России» г. Москва, пр.Вернадского, д.101,корп.3 2005-2004 Специалист Управления корпоративных отношений (Бизнес-единицы №1) ОАО РАО «ЕЭС России» г. Москва, пр.Вернадского, д.101,корп.3 2004-2004 Юрисконсульт ООО «Мо-Свет» 2002-2001 Юрист ООО «Инвестагропром»
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому	Не имеет

лицу обыкновенных акций эмитента	
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или за преступления против государства	не привлекался
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимал

фамилия, имя, отчество	**Плаксина Елена Валентиновна**
год рождения	02.05.1965
сведения об образовании	Высшее, МХТИ им. Д.И.Менделеева
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:	2005 – настоящее время Специалист Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России» г. Москва, пр.Вернадского, д.101,корп.3 2004-2003 Ведущий специалист Дирекции по развитию бизнеса ОАО «Российские коммунальные системы» 2003-2001 Ведущий специалист отдела корпоративных событий Представительства ОАО РАО «ЕЭС России» по управлению акционерными обществами центральной части России «Центрэнерго» 2004-2004 Юрисконсульт ООО «Мо-Свет» 2002-2001 Юрист ООО «Инвестагропром»
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет

(для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или за преступления против государства	не привлекалась
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимала

5.3. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ, ЛЬГОТ И/ИЛИ КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ПО КАЖДОМУ ОРГАНУ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

Сведения о размере вознаграждения, льгот или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента, за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа эмитента:

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций, утверждено внеочередным общим собранием акционеров от 30.09.2004 г.

Действующим Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО «Чувашэнергоремонт» установлены следующие виды выплат:

- вознаграждение за участие в заседании (независимо от формы его проведения);
- вознаграждение по результатам финансового года;
- компенсация фактически произведенных расходов, связанных с участием в заседании Совета директоров.

Суммарный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров эмитента за участие в заседаниях, в 2006 финансовом году составил - 624579 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 624759 руб.

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Дополнительное вознаграждение, при выплате дивидендов по итогам работы за 9 месяцев 2006 г. – 75964 руб., в том числе

Заработная плата (руб.): 75964 руб.

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Суммарный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров эмитента за участие в заседаниях, в 1 кв. 2007 г. составил - 100440 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 100440 руб.

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Дополнительное вознаграждение, при выплате дивидендов по итогам работы за 2006 год – 16099 руб., в том числе

Заработная плата (руб.): 16099 руб.

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом общества, в соответствии с этим вознаграждения, льготы или компенсация расходов не осуществляется.

5.4. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ И КОМПЕТЕНЦИИ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами эмитента:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 20 Устава Эмитента:

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

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 3 (Три) человека.

20.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

20.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- *анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
- *проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
- *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
- *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
- *контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
- *контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
- *проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
- *проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
- *осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

20.4. Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

20.5. Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

20.6. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

20.7. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

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

20.9. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общест-

ва.

20.10. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

20.11. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;

- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: служба внутреннего аудита отсутствует.

Сведения о внутреннем документе эмитента, устанавливающим правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Внутреннего документа, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации у Эмитента нет.

5.5. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА

фамилия, имя, отчество	**Афанасьев Владимир Николаевич**
год рождения	05.09.1978
сведения об образовании	высшее, учебное заведение: Московская государственная технологическая академия, период обучения: 1998-2002, специальность по образованию: Экономика и управление на предприятии, квалификация: Экономист-менеджер,
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:	01.07.05 – настоящее время Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита Чувашского филиала ОАО «ТГК-5», г.Чебоксары 01.2005 - 30.06.05 Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита ОАО "Чувашская генерирующая компания", г.Чебоксары 04.2002 - 12.2004 Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита ОАО "Чувашэнерго", г.Чебоксары 02.2000 - 04.2002 Ассистент аудитора ЗАО «Аудит-Консалтинг», г.Чебоксары

	06.1999 - 02.2000 Бухгалтер, бухгалтер-менеджер ООО «Агат», г.Чебоксары
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

фамилия, имя, отчество	**Карпова Валентина Андреевна**
год рождения	1963
сведения об образовании	высшее
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:	01.2005- по наст. Время-начальник сектора по учету материалов,ОС и незавершенного строительства центральной бухгалтерии ОАО «Чувашская генерирующая компания», г. Чебоксары; 08.1992-12.2004-бухгалтер, бухгалтер 2 категории, начальник сектора по учету материалов,ОС и незавершенного строительства центральной бухгалтерии ОАО

	«Чувашэнерго» , г. Чебоксары;
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

фамилия, имя, отчество	**Михин Максим Валерьевич**
год рождения	1978
сведения об образовании	1999г. Финансовая Академия при Правительстве РФ (г.Москва), специальность - «Бухгалтерский учет и Аудит»
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:	2005-н/в Менеджер управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России», г.Москва 2003-2005 Главный специалист контрольно-ревизионного управления ФГУП НПО МИКРОГЕН МЗ РФ 2001-2003 Заместитель главного бухгалтера, ин-

	спектор-ревизор финансовой инспекции в/ч 68527, в/ч 33790 2000-2001 Финансовый директор ЗАО «МОС-СТРОЙ-31»
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.6. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ЛЬГОТ И/ИЛИ КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ПО ОРГАНУ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА

Действующим Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО “Чувашэнергоремонт” вознаграждений и компенсаций предусмотрены следующие виды выплат:

- единовременное вознаграждение за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности.;
- дополнительное вознаграждение за каждую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности;

• компенсация фактически произведенных расходов, связанных с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки.

Вознаграждения, выплаченные ревизионной комиссии за участие в проверке в 2006 году – 13452 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 13452

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Вознаграждения, выплаченные ревизионной комиссии за участие в проверке в 1 кв. 2007 года – 9450 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 9450

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

5.7. ДАННЫЕ О ЧИСЛЕННОСТИ И ОБОБЩЕННЫЕ ДАННЫЕ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О СОСТАВЕ СОТРУДНИКОВ (РАБОТНИКОВ) ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ЧИСЛЕННОСТИ СОТРУДНИКОВ (РАБОТНИКОВ) ЭМИТЕНТА.

Наименование показателя	Отчетный период
Среднесписочная численность работников, чел.	362
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	19%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	12 469 тыс. руб.
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	167 тыс. руб.
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	12 636 тыс. руб.

5.8. СВЕДЕНИЯ О ЛЮБЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА ПЕРЕД СОТРУДНИКАМИ (РАБОТНИКАМИ), КАСАЮЩИХСЯ ВОЗМОЖНОСТИ ИХ УЧАСТИЯ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА

Сведения не указываются, поскольку соглашений и обязательств эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале не заключалось. Опционов эмитента не размещалось.

VI. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

6.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕМ КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИОНЕРОВ (УЧАСТНИКОВ) ЭМИТЕНТА

Общее количество участников эмитента по состоянию на 31.03.2007 г. – 2.
Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента по состоянию на 31.03.2007 г. – 2.
Общее количество номинальных держателей акций эмитента – 0.

6.2. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ИЛИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ, А ТАКЖЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ТАКИХ ЛИЦ, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 20 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ИЛИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 20 ПРОЦЕНТАМИ ИХ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ
ПРОЦЕНТАМИ ИХ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера):

Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций), фамилию, имя, отчество (для физических лиц)	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «ТГК-5»)
Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)	2128701733
Место нахождения (для юридических лиц)	428029, Чувашская республика, г.Чебоксары, пр. И.Яковлева, д.4, корп.4
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	100% - 1 акция
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	100% - 1 акция
Для лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	

Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций), фамилию, имя, отчество (для физических лиц)	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»)
Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)	7705018828
Место нахождения (для юридических лиц)	119526, Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп. 3

Доля в уставном капитале указанного выше лица	64,83%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций указанного выше лица	64,83%
Доля в уставном капитале эмитента	0%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	0%

6.3. СВЕДЕНИЯ О ДОЛЕ УЧАСТИЯ ГОСУДАРСТВА ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА, НАЛИЧИИ СПЕЦИАЛЬНОГО ПРАВА ("ЗОЛОТОЙ АКЦИИ")

Доля уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: отсутствует.

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом – акционерным обществом ("золотой акции"): отсутствует.

6.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОГРАНИЧЕНИЯХ НА УЧАСТИЕ В УСТАВНОМ (СКЛАДОЧНОМ) КАПИТАЛЕ (ПАЕВОМ ФОНДЕ) ЭМИТЕНТА

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента отсутствуют.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, отсутствуют.

6.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ И РАЗМЕРЕ УЧАСТИЯ АКЦИОНЕРОВ (УЧАСТНИКОВ) ЭМИТЕНТА, ВЛАДЕЮЩИХ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ИЛИ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ЕГО ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 09.09.2004г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Чувашэнерго» (ОАО «Чувашэнерго»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 18.02.2005г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Чувашская генерирующая компания» (ОАО «Чувашская генерирующая компания»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 06.05.2005г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Чувашская генерирующая компания» (ОАО «Чувашская генерирующая компания»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 11.07.2005г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Чувашская генерирующая компания» (ОАО «Чувашская генерирующая компания»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 01.04.2006г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «Территориальная генерирующая компания №5»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 15.11.2006 г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «Территориальная генерирующая компания №5»)	100% -1 акция	100% -1 акция

6.6. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

За период с 31.12.2006г. по 31.03.2007г. сделки с заинтересованностью не совершались.

6.7. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2006 года (тыс.руб.):

Вид дебиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	5928	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	318	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	282	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	X
Итого, тыс. руб.	6528	-
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	-	X

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.03.2007 года (тыс.руб.):

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	16782	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	400	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	859	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Итого, тыс. руб.	18041	-
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	-	-

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% об общей суммы дебиторской задолженности за 2006 год:

Полное и сокращенное фирменные наименования: ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5» (ОАО «ТГК-5»)

Место нахождения: 428029 г.Чебоксары проспект Яковлева д 4/4

Сумма дебиторской задолженности: 5117 тыс.рублей.

Данная задолженность не является просроченной.

Данная компания по состоянию на 31.12.2006г. является по отношению к ОАО «Чувашэнергоремонт» аффилированным лицом.

Доля участия Эмитента в уставном капитале аффилированного лица на 31.12.2006г.– доли не имеет.

Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту на 31.12.2006г. – доли не имеет.

Доля участия аффилированного лица в уставном капитале Эмитента на 31.12.2006г. – доли не имеет.

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих аффилированному лицу на 31.12.2006г. – доли не имеет.

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% об общей суммы дебиторской задолженности за 1 кв. 2007 года:

Полное и сокращенное фирменные наименования: ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5» (ОАО «ТГК-5»)

Место нахождения: 428029 г.Чебоксары проспект Яковлева д 4/4

Сумма дебиторской задолженности: 16007 тыс.рублей.

Данная задолженность не является просроченной.

Данная компания по состоянию на 31.03.2007г. является по отношению к ОАО «Чувашэнергоремонт» аффилированным лицом.

Доля участия Эмитента в уставном капитале аффилированного лица на 31.03.2007г.– доли не имеет.

Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту на 31.03.2007г. – доли не имеет.

Доля участия аффилированного лица в уставном капитале Эмитента на 31.03.2007г. – доли не имеет.

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих аффилированному лицу на 31.03.2007г. – доли не имеет.

VII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

7.1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложением аудиторского заключения за 2006г. представлена в Приложении 1.

б) годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: данная бухгалтерская отчетность эмитентом не составляется.

7.2. КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ОТЧЕТНЫЙ КВАРТАЛ

Указывается состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) К настоящему ежеквартальному отчету прикладывается бухгалтерская отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 1 квартал 2007 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, состоящая из Бухгалтерского баланса (форма №1), Отчета о прибылях и убытках (форма №2) (Приложение 2);

б) Квартальной бухгалтерской отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, эмитентом не составляется.

7.3. СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ФИНАНСОВЫЙ ГОД

а). Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: отсутствует.

Обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.

В соответствии с данным приказом в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ помимо собственного бухгалтерского отчета составляется также сводная бухгалтерская отчетность, включающая показатели отчетов таких обществ, находя-

щихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации. В силу отсутствия у эмитента дочерних и зависимых обществ, сводная отчетность не составляется.

б). Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: отсутствует.

7.4. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ЭМИТЕНТА

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА НА 2007Г.:

****

Учетная политика Общества на 2007г. утверждена приказом № от 30.12.2006г.

Бухгалтерский отчет ОАО «Чувашэнергоремонт» сформирован на основе действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности:

- Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07 1998 года № 34Н (в редакции от 24.03.2000);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Минфина от 09.121998г. № 60Н (редакция от 30.12.1999г.);
- Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67Н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- С учетом новых бухгалтерских стандартов ПБУ 18/2, 19/2.

Активы и обязательства отнесены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня последней отчетной даты. Долгосрочных обязательств нет.

Основные средства.

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Приобретенные основные средства за плату приняты к учету по первоначальной стоимости, которая складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизационных отчислений, начисленных за время эксплуатации. Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Срок полезного использования определен в соответствии с Постановлением РФ от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Материально-производственные запасы.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактически произведенных затрат на их приобретение и изготовление.

При отпуске в производство оценка материально-производственных запасов осуще-

ствлялась по средней себестоимости.

Эти же способы списания материально-производственных запасов применяются и для целей налогообложения.

Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отнесены и учитываются как расходы будущих периодов. В состав расходов будущих периодов включены:

- отпускные следующего месяца с учетом ЕСК и страховых взносов на обязательное страхование;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию;
- подписка на периодические издания;
- программное обеспечение;
- лицензирование.

Расходы будущих периодов списываются по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определена по сумме выставленных счет-фактур, по ценам, установленным договорными отношениями.

Кредиторская задолженность определена на основе принятых к оплате счет-фактур.

Резервы предстоящих расходов

В ОАО «Чувашэнергоремонт» резерв сомнительных долгов не создается.

Признание дохода

Выручка от оказания услуг, продажи продукции и от сдачи в аренду имущества для целей бухгалтерского учета признавалась по мере отгрузки продукции или оказания услуг при предъявлении покупателям расчетных документов. В отчете о прибылях и убытках выручка отражена без учета налога на добавленную стоимость.

Признание расхода

Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат. Полная себестоимость выполненных работ и услуг в целом по организации определяется как стоимостная оценка используемых в процессе производства сырья, материалов, топлива, трудовых ресурсов и прочих производственных ресурсов всеми подразделениями.

Налоговый учет

В целях налогообложения прибыли выручка признается по методу начисления. Для целей налогового учета вводятся регистры налогового учета, на основании которых заполняется декларация по налогу на прибыль.

Декларации и расчеты по всем видам налогов и сборов составляются централизованно по месту регистрации головного предприятия. НДС и ЕСН представляются в налоговые органы по месту регистрации головного предприятия, налог на прибыль, налог на имущество, транспортный налог, плата за загрязнение окружающей среды, налог на доходы физических лиц представляются по месту регистрации обособленных подразделений.

В целях обложения НДС выручка признается по методу отгрузки.

7.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕЙ СУММЕ ЭКСПОРТА, А ТАКЖЕ О ДОЛЕ, КОТОРУЮ СОСТАВЛЯЕТ ЭКСПОРТ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПРОДАЖ

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг) за пределы Российской Федерации.

7.6. СВЕДЕНИЯ О СТОИМОСТИ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА И СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ, ПРОИЗОШЕДШИХ В СОСТАВЕ ИМУЩЕСТВА ЭМИТЕНТА ПОСЛЕ ДАТЫ ОКОНЧАНИЯ ПОСЛЕДНЕГО ЗАВЕРШЕННОГО ФИНАНСОВОГО ГОДА

Стоимость недвижимого имущества на 31.12.2006 г. составляет 10 964 тыс. руб.
Амортизация на 31.12.2006 г. равна 871 тыс. руб.

Стоимость недвижимого имущества на 31.03.2007 г. составляет 10964 тыс. руб.
Амортизация на 31.03.2007 г. равна 947 тыс. руб.

Изменений в составе недвижимого имущества эмитента, а также приобретений или выбытий недвижимого имущества эмитента, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также иных существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала, не происходило.

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценщиком не производилась.

7.7. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТИИ ЭМИТЕНТА В СУДЕБНЫХ ПРОЦЕССАХ В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТАКОЕ УЧАСТИЕ МОЖЕТ СУЩЕСТВЕННО ОТРАЗИТЬСЯ НА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

За период с 31.12.2006 г. по 31.03.2007 г. эмитент не участвовал в судебных процессах в том числе и в таких, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ

8.1. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

8.1.1. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ, СТРУКТУРЕ УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ЭМИТЕНТА

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 26 068 000 (двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч) рублей.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций 26 068 000 (двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч) рублей.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:
Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента –100%

Акций эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении акций эмитента.

8.1.2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ РАЗМЕРА УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ЭМИТЕНТА

За время существования эмитента изменений в размере уставного капитала не происходило.

8.1.3. СВЕДЕНИЯ О ФОРМИРОВАНИИ И ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ РЕЗЕРВНОГО ФОНДА, А ТАКЖЕ ИНЫХ ФОНДОВ ЭМИТЕНТА

В соответствии со статьей 8 «Фонды общества» Устава эмитента:

«8.1. Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

8.2. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

8.3. Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.»

Информация по резервному фонду, а также каждому иному фонду эмитента, формирующемуся за счет его чистой прибыли, за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

1.Резервный капитал

размер фонда, установленный учредительными документами в денежном выражении - 5% от уставного капитала на 31.12.2005г. 1 303,4 тыс.руб.;

размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года и в процентах от уставного (складочного) капитала:

на 31.12.2006г. - 756 тыс.руб.;

на 31.03.2007г. –756 тыс.руб.;

размер отчислений в фонд - 5% от чистой прибыли:

за 2006 года – 169 тыс.руб.

за 1 кв.2007 года - 0 тыс. руб;

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года и направления использования этих средств – средства фонда не использовались.

2. Фонд накопления.

Размер фонда в денежном выражении:

на 31.12.2006г. – 11 161 тыс.руб.

на 31.03.2007 г.- 11 161 тыс. руб.

размер отчислений в фонд:

2006 год – 0 тыс.руб.

1 кв. 2007 года - 0 тыс. руб;

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года и направления использования этих средств – средства фонда не использовались.

8.1.4. СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ СОЗЫВА И ПРОВЕДЕНИЯ СОБРАНИЯ (ЗАСЕДАНИЯ) ВЫСШЕГО ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

Наименование высшего органа управления эмитента: общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

«Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, заказным письмом не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования направляется каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, заказным письмом не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, по адресу, указанному в реестре акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

Каждому лицу, включенному в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 настоящего Устава.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Обще-

ства.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества. Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного п. 14.9. настоящего Устава.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

К лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

8.1.5. СВЕДЕНИЯ О КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, В КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО (СКЛАДОЧНОГО) КАПИТАЛА (ПАЕВОГО ФОНДА) ЛИБО НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ

Коммерческие организации, в которых эмитент по состоянию на 31.03.2007 г. владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций, отсутствуют.

8.1.6. СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ

Эмитентом существенная сделка (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период не совершалась.

8.1.7. СВЕДЕНИЯ О КРЕДИТНЫХ РЕЙТИНГАХ ЭМИТЕНТА

Сведений не имеется, поскольку эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) не присваивалось.

8.2. СВЕДЕНИЯ О КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПЕ) АКЦИЙ ЭМИТЕНТА

Сведений не имеется, поскольку эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) нет присваивалось.

8.3. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ВЫПУСКАХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА

Эмитент ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций эмитента.

8.3.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ, ВСЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ КОТОРЫХ ПОГАШЕНЫ (АННУЛИРОВАНЫ)

Выпусков, ценные бумаги по которым погашены (аннулированы) не регистрировалось.

8.3.2. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ, ЦЕННЫЕ БУМАГИ КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ В ОБРАЩЕНИИ

Ценные бумаги эмитента в обращении не находились.

8.3.3. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЭМИТЕНТА ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ КОТОРЫХ НЕ ИСПОЛНЕНЫ (ДЕФОЛТ)

Сведений не имеется, поскольку обязательства эмитента по ценным бумагам исполняются в соответствии с законодательством и внутренними документами эмитента.

8.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ (ЛИЦАХ), ПРЕДОСТАВИВШЕМ (ПРЕДОСТАВИВШИХ) ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА

Сведения не указываются, поскольку эмитент не размещал облигации с обеспечением.

8.5. УСЛОВИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА

Сведения не указываются, поскольку эмитент не размещал облигации с обеспечением в форме залога, поручительства, банковской гарантии, государственной или муниципальной гарантии.

8.5.1. УСЛОВИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ С ИПОТЕЧНЫМ ПОКРЫТИЕМ

Сведения не указываются, поскольку эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием.

8.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ УЧЕТ ПРАВ НА ЭМИССИОННЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется эмитентом самостоятельно.

Документарные ценные бумаги эмитента, находящиеся в обращении, с обязательным централизованным хранением: отсутствуют.

8.7. СВЕДЕНИЯ О ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТАХ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ВОПРОСЫ ИМПОРТА И ЭКСПОРТА КАПИТАЛА, КОТОРЫЕ МОГУТ ПОВЛИЯТЬ НА ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ, ПРОЦЕНТОВ И ДРУГИХ ПЛАТЕЖЕЙ НЕРЕЗИДЕНТАМ

Перечень законодательных актов Российской Федерации, действующих по состоянию на 31.03.2007 г., которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

1. «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 N 146-ФЗ (принят ГД ФС РФ 16.07.1998) (ред. 23.03.2007.г.);
2. «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 N 117-ФЗ (принят ГД ФС РФ 19.07.2000) (ред. от 23.03.2007.г.);
3. Федеральный закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ (ред. от 03.06.2006 г.) «Об иностранных инвестициях в российской федерации» (принят ГД ФС РФ 25.06.1999);
4. Федеральный закон от 22.04.1996 N 39-ФЗ (ред. от 27.12.2005) «О рынке ценных бумаг» (принят ГД ФС РФ 20.03.1996);
5. Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ (ред. от 30.12.2006 г.) «О валютном регулировании и валютном контроле» (принят ГД ФС РФ 21.11.2003);
6. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ (ред. от 18.12.2006) «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» (принят ГД ФС РФ 15.07.1998);

8.8. ОПИСАНИЕ ПОРЯДКА НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ДОХОДОВ ПО РАЗМЕЩЕННЫМ И РАЗМЕЩАЕМЫМ ЭМИССИОННЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ ЭМИТЕНТА

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством.

1. Налогообложение доходов юридических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов:

1.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам - Дивиденды.

1.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на прибыль организаций.

1.3. Ставка налога:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - 9%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - 15%.

1.4. Порядок и сроки уплаты налога - Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

1.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

- Юридические лица - налоговые резиденты РФ - Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога (9 %), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

- Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - Устранение двойного налогообложения.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, вышеуказанного подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В соответствии с Соглашением от 5 декабря 1998 г. между Правительством РФ и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении доходов, полученных иностранными организациями- резидентами республики Кипр в виде дивидендов от российских организаций ставка налога на прибыль устанавливается в размере не более 5 %, если лицо, имеющее фактическое право на дивиденды, вложило в капитал компании сумму, эквивалентную не менее 100 тыс. долл. США, и не более 10 % в остальных случаях.

Если дивиденды выплачиваются иностранной организации, имеющей постоянное представительство в Российской Федерации и являющейся резидентом государства, в отношении с которым у Российской Федерации действует Соглашение об избежании двойного налогообложения, содержащее положения о не дискриминации резидентов соответствующего иностранного государства по отношению к резидентам РФ, применительно к доходам в виде дивидендов применяется ставка налога, установленная в п.п. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ для российских организаций – получателей дивидендов, в размере 9 %. При этом иностранный получатель дивидендов должен подтвердить свое постоянное местопребывание в государстве, в отношении с которым у РФ действует соответствующее соглашение об избежании двойного налогообложения.

Если источником дохода налогоплательщика является иностранная организация, сумма налога в отношении полученных дивидендов определяется самостоятельно исходя из суммы полученных дивидендов и ставки, предусмотренной пп.2 п. 3 ст. 284 НК РФ и составляющей 15%

1.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов - Глава 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового Кодекса РФ.

2. Налогообложение доходов физических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов.

2.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам - Дивиденды.

2.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на доходы физических лиц.

2.3. Ставка налога:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - 9%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - 30%.

2.4. Порядок и сроки уплаты налога - Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на российскую организацию (налогового агента), являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов. Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.

2.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

- Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

2.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов – глава 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового Кодекса Российской Федерации.

3. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

3.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - Доходы от операций по реализации ценных бумаг;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ.

3.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на прибыль.

3.3. Ставка налога:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - 24%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - 20%.

3.4. Порядок и сроки уплаты налога:

- Юридические лица - налоговые резиденты РФ - Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода.

Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Авансовые платежи по итогам отчетного периода засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

- Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

3.5. Особенности порядка налогообложения для иностранных юридических лиц - (нерезидентов), получающих доходы от источников, находящихся на территории РФ - При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, вышеуказанного подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

3.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов - Глава 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового Кодекса РФ.

4. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

4.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам - Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.

4.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на доходы физических лиц.

4.3. Ставка налога:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - 13%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - 30%.

4.4. Порядок и сроки уплаты налога - Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.

4.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - При отсутствии документального подтверждения расходов физическое лицо вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной от продажи ценных бумаг, но не превышающей 125 000 рублей.

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

4.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов - глава 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового Кодекса Российской Федерации.

8.9. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) И О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ О ДОХОДАХ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА

За 2004 год решения о выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принималось.

За 2005 год:

Вид, категория (тип): акции именные обыкновенные именные бездокументарные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию за 2005 год: 123,79 руб.

Величина объявленных (начисленных) дивидендов по обыкновенным акциям: 3223тыс. руб.;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: Общее собрание акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт»;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором

принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 05.06.06 (Протокол № 6 от 15.06.06)

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента 60 дней со дня принятия решения об их выплате;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в денежной форме;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2005 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по обыкновенным акциям эмитента за 2005 год: 3223 тыс. руб.;

объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены в полном объеме 03.08.2006 г.

За 9 месяцев 2006 года:

Вид, категория (тип): акции именные обыкновенные именные бездокументарные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию за 9 месяцев 2005 год: 59,76676 руб.

Величина объявленных (начисленных) дивидендов по обыкновенным акциям: 1558тыс. руб.;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: Общее собрание акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт»;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 21.12.06 (Протокол № 8 от 21.12.06)

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента 10 дней со дня принятия решения об их выплате;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в денежной форме;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 9 месяцев 2006 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по обыкновенным акциям эмитента за 9 месяцев 2006 года: 1558 тыс. руб.;

объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены в полном объеме 26.12.2006 г.

Решение о выплате дивидендов по акциям эмитента **за 2006 год** будет принято на годовом общем собрании акционеров по итогам 2006 года.

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

8.10. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, отсутствуют.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2006 г.

	КОДЫ
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2006|12|31
по ОКПО	71018305
ИНН	2127329093\212701001
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Тепловые электростанции

Организационно-правовая форма / Форма собственности

ОАО

Единица измерения тыс руб

Местонахождение (адрес)
428008, г.Чебоксары, ул.Энергетиков,38

Дата утверждения

Дата отправки / принятия

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	23088	20926
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	23088	20926
II. Оборотные активы			
Запасы	210	5067	4660
в том числе			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2560	3488
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	1692	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	109	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	705	1172
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	205	1
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3367	6528
в том числе			
покупатели и заказчики	241	1128	5928
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	14551	10999
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	23189	22188
БАЛАНС	300	46267	43114

Форма 0710001 с 2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	26068	26068
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	587	756
в том числе			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	587	756
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	14553	11983
Итого по разделу III	**490**	**41208**	**38807**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	42	200
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	**590**	**42**	**200**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	5007	4107
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	793	475
задолженность перед персоналом организации	622	1908	1421
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	798	747
задолженность по налогам и сборам	624	1294	1326
прочие кредиторы	625	214	138
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	**690**	**5007**	**4107**
БАЛАНС	**700**	**46257**	**43114**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	16271	16552
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

Руководитель _____ Галиев Марсель Талгатович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Абанькина Алла Анатольевна (расшифровка подписи)

30 Января 2007 г.

6

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

		КОДЫ		
	Форма №2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / Форма собственности				
ОАО / частная	по ОКОПФ / ОКФС			
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	102455	108832
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-94234	-97659
Валовая прибыль	029	8221	11173
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	8221	11173
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	185	226
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	2785	2217
Прочие расходы	100	-6247	-7123
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	4944	6493
Отложенные налоговые активы	141	-	-
Отложенные налоговые обязательства	142	-158	-42
Текущий налог на прибыль	150	-2428	-2875
Иные аналогичные обязательные платежи	180	22	-184
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2380	3392
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1377	1359
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель _____ Гатиев Марсель Талгатович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Абанькина Алла Анатольевна (подпись) (расшифровка подписи)

30 Января 2007 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

		Коды		
	Форма N3 по ОКУД	0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018306		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / Форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС			
ОАО				
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	26068	-	-	11749	37817
2005 (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	26068	-	-	11749	37817
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	3392	3392
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	587	-587	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	26068	-	587	14553	41208
2006 (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
	080	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	26068	-	587	14553	41208
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	2380	2380
Дивиденды	103	X	X	X	-4781	-4781
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	189	-189	-

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	26988	-	756	11983	38807

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Всего					
(иные оценочные резервы)					
данные предыдущего года	151	-	587	-	587
данные отчетного года	152	587	189	-	776
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистый активы	200	41177		38807	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено ни расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
кратильные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель (подпись) Галиев Марсель Талгатович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Абанькина Алла Анатольевна (расшифровка подписи)

30 Января 2007 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

		КОДЫ		
	Форма №4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно - правовая форма Форма собственности	по ОКОПФ /ОКФС			
ОАО				
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	14551	3216
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	118629	127380
	030	-	-
Прочие доходы	110	279	20066
Денежные средства, направленные	120	-121537	-136317
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-35121	-38763
на оплату труда	160	-46789	-50702
на выплату дивидендов, процентов	170	-4351	-
на расчеты по налогам и сборам	180	-33307	-44180
	181	-	-
на прочие расходы	190	-1969	-4672
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	-4629	11109
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2739	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	185	226
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-1878	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	1046	226

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	31	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Прочие доходы	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашения обязательств по финансовой аренде	400	-	-
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	31	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	-3552	11336
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	10999	14561
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Руководитель ООО «Чувашэнерго-ремонт» (подпись) Гарнов Марсель Талгатович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Абанькина Алла Анатольевна (расшифровка подписи)

30 Января 2007 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

		КОДЫ
	Форма №5 по ОКУД	0710005
	Дата (год, месяц, число)	2006 | 12 | 31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329083/212701001
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4
Организационно-правовая форма / Форма собственности		
ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование					
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	10993	-	-29	10964
Сооружения и передаточные устройства	075	1494	308	-1	1801
Машины и оборудование	080	12168	1074	-1843	11399
Транспортные средства	085	978	-	-95	883
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	812	294	-46	1060
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	-	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	26445	1676	-2014	26107

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	3377	5181
в том числе зданий и сооружений	141	592	970
машин, оборудования, транспортных средств	142	2531	3849
других	143	254	362
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1200	1378
в том числе зданий	151	31	1378
сооружений	152	-	-
Машины, оборудования и другие	153	1169	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	16271	16882
в том числе зданий и сооружений	161	14902	16882
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-

Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало отчетного года	На начало отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-

Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-

	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-

Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	-	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО:					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	3367	6528
в том числе			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1128	5818
авансы выданные	612	227	316
прочая	613	2012	394
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	3367	6528
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	5007	4107
в том числе			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	783	475
авансы полученные	642	1	20
расчеты по налогам и сборам	643	1294	1326
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	2919	2286
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
	653	-	-
Итого	660	5007	4107

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	4526	2498
Затраты на оплату труда	720	49075	54169
Отчисления на социальные нужды	730	12251	13526
Амортизация	740	2323	1882
Прочие затраты	750	26059	22784
Итого по элементам затрат	760	94234	94759
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-])			
незавершенного производства	765	-	-692
расходов будущих периодов	766	487	280
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	610	-	-
в том числе: векселя	611	-	-
Имущество, находящееся в залоге	620	-	-
из него: объекты основных средств	621	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	622	-	-
прочее	623	-	-
	624	-	-
Выданные - всего	630	-	-
в том числе: векселя	631	-	-
Имущество, переданное в залог	640	-	-
из него: объекты основных средств	641	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	642	-	-
прочее	643	-	-
	644	-	-

Государственная помощь

Показатель	Код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе	911	-		-	
	912	-		-	
	913	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель — Галиев Марсель Талгатович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер — (подпись) Абанькина Алла Анатольевна (расшифровка подписи)

30 Января 2007 г.

Открытое акционерное общество
"Чувашэнергоремонт"

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2006 ГОД

Пояснительная записка

Чебоксары, 2007

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.

1.1. Полное фирменное наименование общества Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»

1.2. Местонахождение
Юридический адрес: 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38
Почтовый адрес: 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38

1.3. Дата и реквизиты государственной регистрации (номер Свидетельства или номер соответствующего решения о государственной регистрации)

Предприятие зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары Чувашской Республики 20.01.2004 за основным государственным регистрационным № 1042127001014 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 21 № 001420746), 23.03.2004 осуществлена государственная регистрация выпуска ценных бумаг. Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.

1.4. Коды кодификации

ИНН 2127329093
ОКПО 71018305
ОКВЭД 40.10.4., 40.10.5., 40.10.42, 40.30.4., 40.30.5.
ОГРН 1042127001014
КПП 212701001
ОКАТО 97401365000
ОКОГУ 49014
ОКФС 14 (частная собственность)
ОКОПФ 47

1.5. Основные виды деятельности: приоритетный вид работ - ремонт энергооборудования.

1.6. Сведения об обособленных подразделениях.
В состав ОАО "Чувашэнергоремонт" входят следующие цеха и подразделения:

№ п/п	Наименование цеха	Местонахождение	Основной вид деятельности	Примечание
1	Котлотурбинный цех № 2 (КТЦ-2)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4 (территория Чебоксарской ТЭЦ-2)	ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей	
2	Котлотурбинный цех № 3 (КТЦ-3)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97 (территория Новочебоксарской ТЭЦ-3)	ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей	

1.7.1. Состав Совета директоров с 01.0106. по 15.06.06.

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	Ковезин Сергей Юрьевич	Председатель Совета директоров акционерного общества – заместитель генерального директора по логистике и закупкам ОАО «ТГК-5»
2	Демин Иван Васильевич	Заместитель Председателя Совета директоров акционерного общества - начальник службы безопасности Чувашского филиала ОАО «ТГК -5»
3	Ануфриев Алексей Валерьевич	Член Совета директоров акционерного общества - начальник департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Урала и Волги»
4	Галиев Марсель Талгатович	Член Совета директоров акционерного общества - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
5	Тузов Дмитрий Анатольевич	Член Совета директоров акционерного общества - советник Фонда "Институт профессиональных директоров".

1.7.2. Состав Совета директоров с 15.06.06. по 24.10.06.

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	Лучинкин Виктор Михайлович	Председатель Совета директоров акционерного общества – Директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»
2	Шарафиева Анна Азатовна	Заместитель Председателя Совета директоров акционерного общества - заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО «ТГК-5»
3	Колушов Владимир Николаевич	Член Совета директоров акционерного общества - руководитель проекта Центра управления проектами Бизнес - единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
4	Галиев Марсель Талгатович	Член Совета директоров акционерного общества - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
5	Тузов Дмитрий Анатольевич	Член Совета директоров акционерного общества - советник Фонда "Институт профессиональных директоров".

1.7.3. Состав Совета директоров с 24.10.06.

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	Журавлев Алексей Владимирович	Председатель Совета директоров акционерного общества – директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»
2	Шарафиева Анна Азатовна	Заместитель Председателя Совета директоров акционерного общества - заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управ-

		лению ОАО «ТГК-5»
3	**Плаксина Елена Валентиновна**	Член Совета директоров акционерного общества - специалист Центра управления проектами Бизнес – единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
4	**Галиев Марсель Талгатович**	Член Совета директоров акционерного общества - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
5	**Варламов Андрей Александрович**	Член Совета директоров акционерного общества – главный специалист Управления корпоративных событий Бизнес – единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

1.8. Состав Ревизионной комиссии.

В состав ревизионной комиссии ОАО "Чувашэнергоремонт" входят:
1. Афанасьев Владимир Николаевич – ведущий аудитор отдела внутреннего аудита Чувашского филиала ОАО «ТГК-5».
2. Карпова Валентина Андреевна – начальник сектора по учету материалов, основных средств и незавершенного строительства бухгалтерии Чувашского филиала ОАО «ТГК - 5».
3. Михин Максим Валерьевич – специалист Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес – единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России».

1.9. Ответственные лица.

1. Галиев Марсель Талгатович – генеральный директор ОАО "Чувашэнергоремонт" (приказ от 11.12.2004 № 1021-к).
2. Абанькина Алла Анатольевна – главный бухгалтер ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 28.02.2005 № 27).

1.10. Среднесписочная численность за 2006 г. составила 378 человек.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящий бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности, и Учетной политики ОАО "Чувашэнергоремонт" на 2006 год, утвержденной приказом генерального директора от 30.12.2005 № 280.

2.1. Нормативная база

Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением ОАО «Чувашэнергоремонт» - бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером. Обработка учетной информации осуществляется автоматизированным способом при помощи компьютерной программы «1С: Бухгалтерия». Регистры бухгалтерского учета ведутся в электронном виде и по окончании каждого отчетного периода распечатываются на бумажные носители. ОАО «Чувашэнергоремонт» применяет формы бухгалтерской отчетности. Рекомендованные Минфином РФ.

Основными нормативными документами, регулирующими вопросы Учетной политики ОАО "Чувашэнергоремонт" на 2006 года являются:
- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ;

- Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/98), утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 09.12.1998 № 60-Н;
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34-Н;
- Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.2003 № 67-Н «О формах бухгалтерской отчетности организации»;
- План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий и Инструкция по его применению, утвержденный приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94-Н, а также другие акты системы нормативного регулирования бухгалтерского учета.

Основные задачи бухгалтерского учета ОАО "Чувашэнергоремонт" соответствуют требованиям пункта 3 закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ.

Основной задачей бухгалтерского учета ОАО "Чувашэнергоремонт" является формирование в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом отраслевых и организационных особенностей. Активы и обязательства ОАО "Чувашэнергоремонт" оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение за исключением основных средств.

2.2. Нематериальные активы.

Нематериальных активов в бухгалтерском учете ОАО "Чувашэнергоремонт" нет.

2.3. Основные средства.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ №6/01, утвержденным приказам Минфина РФ от 30.03.01. № 26 и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.10.03. № 91-н.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства отражены по первоначальной стоимости за минусом амортизации, начисленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств в 2006 году не проводилась.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 01.01.07. составила – 26107 тыс. руб., в т.ч.:
- здания – 10964 т. руб.,
- сооружения и передаточные устройства – 1801 тыс. руб.,
- машины и оборудования – 11399 тыс. руб.,
- транспортные средства – 883 тыс. руб.,
- производственный и хозяйственный инвентарь – 1060 тыс. руб.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом по нормам, исчисленным исходя из срока полезного использования. Сроки полезного использования объектов, основных средств устанавливаются в соответствии с классификацией основных средств, включенных в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.02 №1.

По состоянию на 01.01.07. амортизация основных средств составила – 4821 тыс. руб., в т.ч.:

- здания и сооружения	970 тыс. руб.;
- машины, оборудование, транспортные средства	3489 тыс. руб.
- другие основные средства	362 тыс. руб.

Объекты основных средств стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания учитываются в составе материально-производственных запасов. Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

2.4. Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально - производственных запасов», утвержденных Приказом Минфина от 28.12.2001 №119н. Учет приобретения материалов производится только с применением счета 10 «Материалы» с оценкой материалов на указанном счете по фактической себестоимости. Транспортно-заготовительные расходы учитываются путем непосредственного (прямого) включения в фактическую себестоимость материалов. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости. Средняя себестоимость материалов при отпуске их в производство и ином выбытии исчисляется исходя из среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка). Затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу.

2.5. Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные ОАО "Чувашэнергоремонт" в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой, как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

2.6. Задолженность Покупателей и Заказчиков.

Задолженность Покупателей и Заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между ОАО "Чувашэнергоремонт" и Покупателями.

2.7. Признание дохода.

Выручка от продажи продукции и оказание услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции Покупателям (или оказание услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в «Отчете о прибылях и убытках» за минусом налога на добавленную стоимость.

2.8. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал отсутствует, так как переоценка в 2006 году не производилась.

ОАО "Чувашэнергоремонт" имеет резервный капитал, созданный в 2005 – 2006 гг., за счет чистой прибыли на основании Устава ОАО «Чувашэнергоремонт», предназначенный для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).

Расшифровка основных средств ОАО "Чувашэнергоремонт" по состоянию на 31.12.2006.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.2006, тыс. руб.	Остаточная стоимость на 31.12.2006, тыс. руб.	Удельный вес, %	Коэфф. выбытия	Коэфф. обновления	Коэфф. износа
1	2	3	4	5	6	7
Здания	10964,0	10093,0	48,23	0,003	-	0,079
Сооружения и передаточные устройства	1801,0	1665,0	7,96	0,001	0,171	0,076
Машины и оборудование	11399,0	7724,0	36,91	0,151	0,094	0,322
Транспортные и другие основные средства	1943,0	1444,0	6,9	0,079	0,151	0,257
ИТОГО:	26107,0	20926,0	100	0,076	0,064	0,198

3.2. Материально-производственные запасы (статья 210 бухгалтерского баланса).

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 4660 тыс. руб. (21 % от оборотных активов или 10,81 % от всех активов ОАО "Чувашэнергоремонт").

3.3. Задолженность Покупателей и Заказчиков (статья 240 Бухгалтерского баланса).

По данным бухгалтерского учета дебиторская задолженность ОАО "Чувашэнергоремонт" на 01.01.2007 составила 6528 тыс. руб. В структуре дебиторской задолженности ОАО "Чувашэнергоремонт" доля задолженности Покупателей и Заказчиков составляет 86,03% от общей суммы дебиторской задолженности. Переплата по налогам в бюджет – 4,17%

3.4. Кредиторская задолженность

тыс. руб.

	На 01.01.06.	На 01.01.07.	Отклонение
Кредиторская задолженность	5007	4107	-900
Поставщики и Подрядчики, всего	793	475	-318
перед персоналом	1908	1421	-487
перед внебюджетными фондами	798	747	-51
перед бюджетом	1294	1326	+32
авансы полученные	1	20	+19
прочие кредиторы в т.ч.	213	118	-95
НДС в неоплаченной продукции	172	33	-139
прочие	41	85	+44

Сумма кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.07. по сравнению с суммой задолженности на 01.01.06. снижена на 900 тыс. руб. (или 17,98%). По состоянию на 01.01.07. просроченной кредиторской задолженности нет.

3.5. Акции Общества.

Уставный капитал на 31.12.2006 составляет 26068000 руб. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей 00 копеек), 100 % акций ОАО "Чувашэнерго" минус 1 акция на сумму 1000 (одна тысяча руб.) ОАО ЦНИИ НПКэнерго».

Вид акций	Общее количество, шт	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности, руб. ~
Обыкновенные именные акции бездокументарной формы	26068	1000	26068000
ИТОГО:	26068	1000	26068000

3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

Доходы и расходы по ОАО "Чувашэнергоремонт" за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам.

3.7. Результат чрезвычайных обстоятельств.

В 2006 году расходов и доходов от чрезвычайных обстоятельств не было.

3.8. Непрерывность деятельности.

ОАО "Чувашэнергоремонт" прогнозируя показатели бизнес-плана на 2006 год, в своей деятельности исходит из допущения непрерывности производственно-хозяйственной деятельности.

3.9. Прибыль на акцию.

По решению годового Общего собрания акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» от 05.06.2006 выплачены дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2005 года в размере 123,79 руб. на 1 обыкновенную акцию. По итогам 2005 г. сумма дивидендов составила 3223 тыс. руб.

По решению внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» от 21.12.2006 выплачены дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 9 месяцев 2006 года в размере 59,76676 руб. на 1 обыкновенную акцию, что составило – 1558 тыс. руб.

3.10. Аффилированные лица.

Требование о раскрытии организациям информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерской отчетности организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской от-

четности акционерных обществ, определено ПБУ 11/200 «Информация об аффилированных лицах».

СВЕДЕНИЯ

Полное фирменное наименование (Ф.И.О.)	Место нахождения (местожительство)	Дата наступления основания, в силу которых лицо становится аффилированным	Основание, в силу которого лицо является аффилированным
ОАО "ТГК - 5"	428018, г. Чебоксары, пр-т И. Яковлева, 4/4	05.06.2006	100 % акций ОАО "ТГК-5" минус 1 акция
Журавлев Алексей Владимирович	г. Киров	24.10.2006	Председатель Совета Директоров ОАО "Чувашэнергоремонт"
Шарафиева Анна Азатовна	г. Киров	05.06.2006	Заместитель Совета Директоров ОАО "Чувашэнергоремонт"
Плаксина Елена Валентиновна	г. Москва	24.10.2006	Член Совета Директоров ОАО "Чувашэнергоремонт"
Галиев Марсель Талгатович	г. Казань	10.06.2005	Член Совета Директоров ОАО "Чувашэнергоремонт"
Варламов Андрей Александрович	г. Москва	24.10.2006	Член Совета Директоров ОАО "Чувашэнергоремонт"

В 2006 году ОАО "Чувашэнергоремонт" выплатило членам Совета директоров вознаграждение на общую сумму 700,5 тыс. руб.

3.12. Информация о сегментах.

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация о сегментах» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью ОАО "Чувашэнергоремонт" и прибыль извлекаемой им (организационная и управленческая структуры, система внутренней отчетности) в настоящей модели для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

Первичная информация – операционные сегменты по видам деятельности.

Вторичная информация – географические сегменты.

ОАО "Чувашэнергоремонт" ведет деятельность на территории Чувашской Республики

Наименование обособленных подразделений	Адрес
1. Котлотурбинный цех № 2	г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4
2. Котлотурбинный цех № 3	г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97

3.13. Анализ финансового состояния Общества.

Анализ финансового состояния проводится с целью оценки имущественного состояния организации (стоимость, структура и источники формирования имущества), оп-

ределения показателей финансовой устойчивости и автономности организации, оценки платежеспособности и ликвидности организации.

Основные экономические показатели ОАО "Чувашэнергоремонт" за 2006 год

Показатели	Ед. изм.	План	Факт
Выручка от реализации продукции, работ, услуг	тыс. руб.	102814	102455
Себестоимость продукции, работ, услуг	тыс. руб.	94939	94234
Валовая прибыль	тыс. руб.	7875	8221
Проценты к получению	тыс. руб.	234	185
Прочие доходы	тыс. руб.	2894	2785
Прочие расходы	тыс. руб.	6128	6247
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	4875	4944
Налог на прибыль	тыс. руб.	2502	2564
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	тыс. руб.	2373	2380

Выручка от реализации за 2006 год составила 102455 тыс. руб. или 99,65 % от плана.

Себестоимость за анализируемый период составила 94234 тыс. руб. или 99,26 % к уровню плана.

В результате валовая прибыль составила 8221 тыс. руб. или 104,39 % к плану.

Таким образом, по итогам работы за год по основной деятельности ОАО "Чувашэнергоремонт" завершило отчетный год с чистой прибылью в размере 2380 тыс. руб., что свидетельствует о стабильной финансово-хозяйственной деятельности предприятия.

3.13.1. Анализ динамики и структуры капитала по структуре вложений.

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

Анализ динамики капитала

тыс. руб.

Капитал	2005г.	2006г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Основной капитал, всего в том числе	23068	20926	90,7	-2142
Основные средства	23068	20926	90,7	-2142
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0	0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	23189	22188	95,7	-1001
Абсолютно ликвидный капитал	14551	10999	75,6	-3552
Срочный оборотный капитал	3681	6529	177,4	-2848
Медленно реализуемый оборотный капитал	4957	4660	94,0	-297
Итого капитала	46257	43114	93,2	-3143

Анализ структуры капитала

тыс. руб.

Капитал	2005г.	Удельный вес, %	2006г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Основной капитал, всего в том числе	23068	49,9	20926	48,5	-1,4
Основные средства	23068	49,9	20926	48,5	-1,4
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0	0	0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	23189	50,1	22188	51,5	+1,4
Абсолютно ликвидный капитал	14551	31,4	10999	25,5	-5,9
Срочный оборотный капитал	3681	8,0	6529	15,2	+7,2
Медленно реализуемый оборотный капитал	4957	10,7	4660	10,8	+0,1
Итого капитала	46257	100,0	43114	100,0	X

Анализ динамики и структуры капитала позволяет выявить тенденцию увеличения доли оборотных активов в стоимости имущества, что вызвано снижением доли высоколиквидных активов и увеличением доли срочных.

На основании вертикального анализа актива баланса определены следующие показатели:

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

$К_{моб.а.2005}$ = 0,50 – на начало отчетного периода

$К_{моб.а.2006}$ = 0,51 – на конец отчетного периода

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

$К_{моб.об.2005}$ = 0,63 - на начало отчетного периода

$К_{моб.об.2006}$ = 0,50 - на конец отчетного периода

Наблюдается тенденция снижения данного показателя

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

$К_{с.об. и осн.к.2005}$ = 1,01 - на начало отчетного периода

$К_{с.об. и осн.к.2006}$ = 1,06 - на конец отчетного периода

В целях улучшения финансового состояния предприятия благоприятным рассматривается значение данного показателя больше 1.

3.13.2. Анализ динамики и структуры источников формирования капитала.

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

Анализ динамики источников формирования капитала

тыс. руб.

Капитал	2005г.	2006г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Собственный капитал, всего	41208	38807	94,2	-2401
в том числе				

Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	26068	100,0	0
Накопленный капитал	15140	12739	84,1	-2401
II. Заемный капитал, всего	5049	4307	85,3	-742
в том числе				
Краткосрочный капитал	5007	4107	82,0	-900
Долгосрочный капитал	42	200	476,2	+158
Итого источники формирования капитала	46257	43114	93,2	X

Анализ структуры источников формирования капитала
тыс. руб.

Капитал	2005г.	Удельный вес, %	2006г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Собственный капитал, всего	41208	89,1	38807	90,0	+0,9
в том числе					
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	56,4	26068	60,5	+4,1
Накопленный капитал	15140	32,7	12739	29,5	-3,2
II. Заемный капитал, всего	5049	10,9	4307	10,0	-0,9
в том числе					
Краткосрочный капитал	5007	10,8	4107	9,5	-1,3
Долгосрочный капитал	42	0,1	200	0,5	+0,4
Итого источники формирования капитала	46257	100,0	43114	100,0	X

Анализ динамики источников формирования капитала свидетельствует о снижении доли заемного капитала в общей сумме источников капитала. Удельный вес собственного капитала составил 90 % в то время, как заемного – 10 %, что свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии предприятия.

На основании вертикального анализа пассива баланса определены следующие показатели:

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

$К_{авт.2005}$ = 0,891 – на начало отчетного периода

$К_{авт.2006}$ = 0,900 – на конец отчетного периода

Наблюдается незначительное увеличение значения данного показателя.

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

$К_{фин.уст.2005}$ = 0,892 – на начало отчетного периода

$К_{фин.уст.2006}$ = 0,905 – на конец отчетного периода

3.13.3. Анализ показателей рентабельности.

1) рентабельность продукции, характеризующая величину прибыли от продаж по основной деятельности, приходящуюся на 1 руб. полной себестоимости реализованных товаров, продукции, работ, услуг:

$Р_{продукции2005}$ = 11,8 % - за 2005 г.

$Р_{продукции2006}$ = 8,7 % - за 2006 г.

2) рентабельность продаж экономическая, характеризующая величину прибыли до налогообложения, приходящуюся на 1 руб. выручки от продаж товаров, продукции, работ, услуг:

$Рпродаж_{2005}$ = 6,1 % - за 2005 г.

$Рпродаж_{2006}$ = 4,8 % - за 2006 г.

3) общая рентабельность капитала экономическая, характеризующая величину чистой прибыли, приходящуюся на 1 руб. среднегодовой стоимости капитала:

$Ркапитала_{2006}$ = 5,95 % - за 2006 г.

Показатели рентабельности свидетельствуют о прибыльности обычных видов деятельности предприятия.

3.13.4. Анализ финансовых показателей.

Анализ финансовых показателей ОАО «Чувашэнергоремонт» произведен в соответствии с Методологией оценки эффективности деятельности и перспективного развития ВЗО. Данная методика оценки финансового состояния основана на проведении экспресс-анализа с использованием рейтинговых значений и применяется в целях классификации по уровню риска.

Количественный анализ рисков предполагает оценку следующих групп риска и характеризующих их финансовых коэффициентов:

- риска неликвидности активов предприятия (коэффициенты ликвидности);
- риска снижения финансовой устойчивости предприятия (коэффициент соотношения собственных и заемных средств);
- риска низкой рентабельности деятельности (коэффициенты рентабельности);
- риска снижения деловой активности (динамика дебиторской задолженности, динамика кредиторской задолженности, соотношение дебиторской и кредиторской задолженности).

После расчета основных коэффициентов показателей предприятию присваивается категория по каждому из этих показателей на основе сравнения рассчитанных значений с нормативными. Далее, на основании определенных категорий показателей, в соответствии с их весами, рассчитывается сумма балов по каждой группе.

Показатели	2006 год	Норматив
Анализ рентабельности		
Рентабельность продаж (продукции), ROS	8,02 %	>0
Рентабельность основной деятельности	8,72 %	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	5,95 %	
Рентабельность активов, ROA	5,33 %	
Показатели деловой активности		
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,59	–
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,81	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,1	<0,4
Соотношение привлеченных и собственных средств	0,12	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,90	>0,5
Коэффициенты ликвидности		
Коэффициент абсолютной ликвидности	2,68	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	4,27	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	5,40	>2

Показатели рентабельности.

Итоги 2006 года (ROE на уровне 5,95 %) свидетельствуют о позитивной тенденции развития предприятия. На 31.12.2006 г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы (ROA) (К7) составило 5,33 %.

Рентабельность продаж (К5) показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж за 2006 год составила 8,02 %.

Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила 8,72 %.

Рентабельность собственного капитала (ROE) (К6), показывающая доходность использования хозяйственных средств, составила 5,95 %.

Показатели деловой активности.

Период оборота дебиторской задолженности 17 дней и период оборота кредиторской задолженности 16 дней свидетельствуют о достаточно высокой платежной дисциплине предприятия.

Операционный цикл показывает, на сколько в среднем дней «замораживаются» денежные средства в неденежных оборотных активах.

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).

дни

Показатель	2006 год
Период оборота ДЗ	17
Период оборота КЗ	16
Период оборота запасов	19
Операционный цикл	36
Финансовый цикл	20

Расчетные показатели оборачиваемости также свидетельствуют о достаточно высокой оборачиваемости активов, собственного капитала и дебиторской задолженности что связано, прежде всего, с относительно высоким уровнем реализации услуг.

обороты

Показатель	2006 год
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	4,62
Оборачиваемость собственного капитала	2,59
Оборачиваемость дебиторской задолженности	21,18

Динамика дебиторской задолженности (К8) характеризует величину снижения (увеличения) дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной) в отчетном периоде по отношению к базовому. Данный показатель составил в отчетном периоде – 93,9 %, что свидетельствует об увеличении дебиторской задолженности. Крупным дебитором ОАО «Чувашэнергоремонт» является ОАО «ТГК-5» - 5117,5 тыс. руб. – текущая задолженность.

Динамика кредиторской задолженности (К9) характеризует снижения (увеличения) кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому. Данный по-

казатель составил в отчетном периоде – 17,98 %, что свидетельствует о снижении кредиторской задолженности.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10) характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности предприятия. В отчетном периоде данный коэффициент составил 1,59, что является оптимальным значением.

Показатели финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,81, что является оптимальным значением, поскольку практически находится в диапазоне наилучших значений.

Коэффициент концентрации заемного капитала равен 0,1. Показатель оптимален.

Коэффициент соотношения привлеченных и собственных средств равен 0,12. Уровень меньше 0,7 означает низкую зависимость от внешних источников средств.

Коэффициент финансовой независимости (К4), характеризующий зависимость фирмы от внешних займов, равен 0,90. Данный показатель характеризует финансовую независимость предприятия как высокую.

Значения показателей свидетельствуют о достаточной финансовой устойчивости ОАО «Чувашэнергоремонт».

Показатели платежеспособности.

Коэффициенты ликвидности характеризуют возможность предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности (К3) показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности равен 5,4, при нормативном значении >2.

Коэффициент срочной ликвидности (К2) (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам) равен 4,27. Считается, что данный коэффициент должен быть не ниже 0,7.

Коэффициент абсолютной ликвидности (К1) показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Данный коэффициент равен 2,68, при нормативном значении 0,2-0,25.

Как видно, коэффициенты ликвидности выше нормативных значений, что свидетельствует о достаточно высоком уровне ликвидности предприятия.

В соответствии с утвержденной Методологией и полученными значениями по всем группам вышеназванных показателей определен итоговый рейтинг финансовой устойчивости ОАО «Чувашэнергоремонт»:

Анализ финансовых показателей.

Показатель	Норматив	На 31.12.06г.	Баллы	Вес	Рейтинг
К-т абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,25	2,68	4	0,25	1
К-т срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	4,27	4	0,50	2
К-т текущей ликвидности (К3)	>=2	5,40	4	0,50	2
К-т финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,90	4	1,25	5
Рентабельность продаж % (К5)	>0	8,02	3	0,25	0,75

Рентабельностьсть собственного капитала % (К6)	>0	5,95	4	0,25	1
Рентабельность активов % (К7)	>0	5,33	4	0,25	1
Динамика ДЗ % (К8)	<0	93,9	1	0,25	0,25
Динамика КЗ % (К9)	<0	-17,98	4	0,25	1
Соотношенне ДЗ/КЗ (К10)	>1	1,59	3	0,25	0,75
Итоговый рейтинг:					**14,75**

Таким образом, подводя итоги за 2006 год, установлено, что итоговый рейтинг Общества составил 14,75 баллов, что соответствует показателю А2. Т.е., Общество относится к группе предприятий *с устойчивым финансовым состоянием*.

Генеральный директор М.Т. Галиев

М.П.

Главный бухгалтер А.А. Абанькина

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за первый квартал 2007 г.

		КОДЫ		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2007	03	31
Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093		
Вид деятельности ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ РАБОТОСПОСОБНОСТИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	по ОКВЭД	40.10.40		
Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / МУНИЦИПАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ	по ОКОПФ/ОКФС	47		14
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	17183	18577
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(19634)	(19130)
Валовая прибыль	029	(2451)	(553)
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	(2451)	(553)
Прочие доходы и расходы Проценты к получению	060	31	63
Проценты к уплате	070	0	0
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	116	231
Прочие расходы	100	(488)	(1036)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(2792)	(1295)
Отложенные налоговые активы	141	448	108
Отложенные налоговые обязательства	142	86	(41)
Текущий налог на прибыль	150	(534)	(67)
	151		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(2792)	(1295)
СПРАВОЧНО Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	136	244
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	0

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании					
Прибыль (убыток) прошлых лет					
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте					
Отчисления в оценочные резервы		X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности					

Руководитель _____ [redacted] ТАЛГАТОВИЧ
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ АБАНЬКИНА АЛЛА АНАТОЛЬЕВНА
(подпись) (расшифровка подписи)

" 24 " апреля 2007 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2007 г.

		КОДЫ		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2007	03	31
Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093		
Вид деятельности ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ РАБОТОСПОСОБНОСТИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / МУНИЦИПАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ	по ОКОПФ/ОКФС	47	14	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес) 643,428008,21,,ЧЕБОКСАРЫ Г.,,ЭНЕРГЕТИКОВ УЛ,38,,

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	20926	20366
Незавершенное строительство	130	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	0
Отложенные налоговые активы	145	0	448
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
	151		
ИТОГО по разделу I	190	20926	20814
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	4660	4038
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3488	3191
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	1172	847
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6546	18041
в том числе покупатели и заказчики	241	5616	16782
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Денежные средства	260	10999	1550
Прочие оборотные активы	270	0	0
	271		
ИТОГО по разделу II	290	22206	23629
БАЛАНС	300	43132	44443

Форма 0710001 с. 2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	26068	26068
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	0	0
Резервный капитал	430	756	756
в том числе резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	756	756
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	11983	9525
ИТОГО по разделу III	490	38807	36349
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	200	114
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
	521		
ИТОГО по разделу IV	590	200	114
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	4125	7780
в том числе поставщики и подрядчики	621	493	767
задолженность перед персоналом организации	622	1421	2413
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	747	992
задолженность по налогам и сборам	624	1326	3501
прочие кредиторы	625	138	107
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
	661		
ИТОГО по разделу V	690	4125	7780
БАЛАНС	700	43132	44243
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	16882	16882
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
	1000		

Руководитель _____ (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

"24" апреля 2007 г.

РБС РАЗВИТИЕ БИЗНЕС - СИСТЕМ
аудиторско-консультационная группа

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ЗАО «АКГ «РБС»

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

ОАО «Чувашэнергоремонт»

за период с 01 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г.

Москва
2007

Деятельность ЗАО «АКГ «РБС» сертифицирована в соответствии со стандартом ISO 9001:2000

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ»
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ 2006 Г. ПО 31 ДЕКАБРЯ 2006 Г.
ИСПОЛНИТЕЛЬНОМУ ОРГАНУ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ»

АУДИТОР:

Полное наименование: закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

Сокращенное наименование: ЗАО «АКГ «РБС».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 970.567 от 20.07.2001.

Место нахождения: 107045, г. Москва, Ананьевский переулок, д. 4/2, стр. 1.

Адрес для корреспонденции: 115093, г. Москва, ул. Люсиновская, д. 27, стр. 3.

Телефон: (495) 967-68-38, 967-68-40. ***Факс:*** (495) 967-68-43.

Лицензия на осуществление деятельности:

- ✓ Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2007.

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

- ✓ IGAF Worldwide, сертификат от 13.09.2004.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:

- ✓ Аудиторская палата России, диплом от 14.04.2003, № реестра 505;
- ✓ Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Территориальный Институт профессиональных бухгалтеров, сертификат от 29.09.2004 № 00386/77.

Членство в других профессиональных объединениях:

- ✓ Ассоциация Российских банков, свидетельство от 19.04.2002 № 1315;
- ✓ Московский банковский союз, свидетельство от 30.05.2002 № 398.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО:

Полное наименование: открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт».

Сокращенное наименование: ОАО «Чувашэнергоремонт».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 1042127001014 от 20.01.2004.

Место нахождения: 428009, РФ, Чувашская республика, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, д. 38.

Адрес для корреспонденции: 428009, РФ, Чувашская республика, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, д. 38.

Телефон: (8352) 630 418. ***Факс:*** (8352) 630 418.

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт» за период с 01 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» состоит:

   - ✓ из формы № 1 «Бухгалтерский баланс»;
   - ✓ формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках»;
   - ✓ формы № 3 «Отчет об изменениях капитала»;
   - ✓ формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»;
   - ✓ формы № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»;
   - ✓ пояснительной записки.

   Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «Чувашэнергоремонт» в соответствии с нормами, установленными:

   - ✓ Федеральным Законом Российской Федерации от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (с последующими изменениями и дополнениями);
   - ✓ Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями);
   - ✓ Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утверждено Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н);
   - ✓ Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

2. Ответственность за подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Чувашэнергоремонт». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии:

   - ✓ с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (с последующими изменениями и дополнениями);
   - ✓ Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696 (с последующими изменениями и дополнениями)
   - ✓ Правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «АКГ «РБС».

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит был проведен на выборочной основе и включал в себя:

- ✓ изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- ✓ оценку формы соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- ✓ рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- ✓ оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

5. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

6. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г. включительно.

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за период с 01 января 2006 г. по 31 декабря 2006 г. на 31 листе.

1. Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 2 листах.
2. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 2 листах.
3. Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 3 листах.
4. Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 2 листах.
5. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 6 листах.
6. Пояснительная записка – на 16 листах.

Дата аудиторского заключения: **«23» марта 2007 г.**

Директор департамента аудиторских услуг **А.А. Ефремова**
(кв. аттестат № К 002723, срок действия не ограничен)

Руководитель аудиторской проверки **П.В. Калихин**
(кв. аттестат № 040148, срок действия не ограничен)

ПРОНУМЕРОВАНО, ПРОШНУРОВАНО,
СКРЕПЛЕНО ПЕЧАТЬЮ
36 (ТРИДЦАТЬ ШЕСТЬ) ЛИСТОВ

Директор Департамента аудиторских услуг
ЗАО «АКГ «РБС»



А.А. Ефремова