

**Утвержден**

**Советом директоров ОАО «АМИГЭ» (протокол № 18 от 27 апреля 2007 года)**

**Утвержден**

**Общим собранием акционеров ОАО «АМИГЭ»**  
**(Распоряжение Федерального агентства**  
**по управлению федеральным имуществом**  
**от 08 июня 2007 года № 1740-р)**

## **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**ОАО «АМИГЭ» за 2006 год**

Генеральный директор ОАО «АМИГЭ»

В.Н.Бондарев

Главный бухгалтер

И.В.Галинова

## Содержание.

1. Общие сведения об открытом акционерном обществе. 3-5 стр.
2. Характеристика деятельности органов управления и контроля открытого акционерного общества. 6-11 стр.
  - 2.1. Общее собрание акционеров.
  - 2.2. Совет директоров.
  - 2.3. Исполнительный орган общества.
  - 2.4. Ревизионная комиссия.
3. Положение ОАО «АМИГЭ» в отрасли. 12-14 стр.
4. Приоритетное направление деятельности общества. 15-17 стр.
5. Отчет совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности. 18-29стр.
6. Основные факторы риска связанные с деятельностью ОАО «АМИГЭ». 30стр.
7. Перспектива развития общества в 2007 г. 31-36стр.

## **1. Общие сведения об открытом акционерном обществе.**

*Полное наименование:* Открытое Акционерное Общество «Арктические Морские Инженерно - Геологические Экспедиции» (ОАО «АМИГЭ»)

*Организационно-правовая форма предприятия:* Открытое акционерное общество;

*Данные государственной регистрации:*

Орган государственной регистрации: ИМНС России по г. Мурманску Мурманской области;

Свидетельство о государственной регистрации серия 51 № 000 545 988;

Государственный регистрационный номер: 1035100184811;

Дата регистрации: 29.08.2003г.

*Субъект Российской Федерации:* Российская Федерация, г. Мурманск

*Почтовый и юридический адрес:* 183 034, г. Мурманск, ул. Свердлова д. 3, контактный телефон (815) 2 43-55-42,

*Факс:* телефакс (815) 2 43-55-47; телетайп 126410 ОЛИВИН

*Адрес электронной почты:* office@amige.murmansk.ru

*Основной вид деятельности:* выполнение инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических изысканий, а также - геоэкологических, геокриологических, геофизических, буровых и других геологоразведочных работ на шельфе, прилегающей суше и островах Арктики, а также других регионов и акваторий Российской Федерации и зарубежных стран;

*Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ:* да

*Полное наименование и адрес реестродержателя:* открытое акционерное общество «Арктические инженерно-геологические экспедиции», 183034, Россия, г. Мурманск, ул. Свердлова, 3

*Размер уставного капитала:* 130 755 (сто тридцать миллионов семьсот пятьдесят пять) тысяч рублей;

*Общее количество акций:* 1 307 550 (один миллион триста семь тысяч пятьсот пятьдесят) штук обыкновенных именных бездокументарных акций;

*Номинальная стоимость обыкновенных акций:* номинальная стоимость каждой акции составляет 100 (сто) руб.

*Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации:* № 1-01-02875-Д от 16.10.2003 г.;

*Сумма вклада Российской Федерации, тыс.руб.:* - 130 755 (сто тридцать миллионов семьсот пятьдесят пять) тысяч рублей;

*Доля Российской Федерации в уставном капитал:* 100 %;

*Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям:* 100 %;

*Основные акционеры общества (доля в уставном капитале более 5%):* единственным акционером общества является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом;

*Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом («золотой акции»):* - нет;

*Полное наименование и адрес аудитора общества:* Закрытое акционерное общество «Гориславцев и К.Аудит»; 103009 Москва, Б.Никитская, д.17,стр.2

100 % акций Открытого Акционерного Общества «Арктические морские инженерно-геологические экспедиции» принадлежит Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

ОАО «АМИГЭ» является правопреемником ФГУП «АМИГЭ» на основании передаточного акта от 11 августа 2003 г. Комитета имущественных отношений Мурманской области по всем (как имущественным, так и неимущественным) правам и обязанностям в отношении всех его должников и кредиторов, включая и обязательства, оспариваемые сторонами.

Во исполнение Федерального закона «О приватизации государственного и муниципального имущества от 21 декабря 2001 г. № 178-ФЗ, Распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 августа 2002 г. № 1155-р, Распоряжения Министерства имущественных отношений Российской Федерации от 31 января 2003 г. № 420 «О подготовке к приватизации федерального государственного унитарного предприятия «Арктические морские инженерно-геологические экспедиции» Министерства энергетики РФ, Распоряжения Комитета Имущественных отношений Правительства Мурманской области от 1 августа 2003 г. № 180 « Об условиях приватизации федерального государственного унитарного предприятия

«Арктические морские инженерно-геологические экспедиции» ФГУП «АМИГЭ» приватизировано путем преобразования в Открытое акционерное общество «АМИГЭ».

## **2.Характеристика деятельности органов управления и контроля открытого акционерного общества.**

### ***2.1.Общее собрание акционеров.***

В 2006 году проведены три общих собрания акционеров:

1) Годовое общее собрание акционеров открытого акционерного общества «Арктические морские инженерно-геологические экспедиции» (распоряжение Федерального Агентства по управлению федеральным имуществом № 1553-р от 01 июня 2006 г.) с повесткой дня:

- Утверждение годового отчета ОАО АМИГЭ за 2005 год, предварительно утвержденный советом директоров общества (утвержден);
- Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе о прибылях и убытках ОАО АМИГЭ за 2005 год (утверждена);
- Утверждение распределения прибыли ОАО АМИГЭ за 2005 г. рекомендованное советом директоров (утверждено);
- Избрание совета директоров ОАО АМИГЭ в составе 5 человек;
- Избрание ревизионной комиссии ОАО АМИГЭ в составе 3 человек;
- Утверждение аудитором ОАО АМИГЭ на 2006 год ЗАО «Гориславцев и К. Аудит» (утверждено).

2) Внеочередное общее собрание акционеров ОАО АМИГЭ (распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом № 2044-Р от 19.06.2006 г.) на котором были приняты решения:

- Реорганизовать ОАО «АМИГЭ» путем присоединения к нему ОАО «НИИМоргеофизики»;
- Утвердить договор о присоединении ОАО «НИИМоргеофизики» к ОАО «АМИГЭ»;
- Руководителю ОАО «АМИГЭ» не позднее 30 дней с даты принятия решения о реорганизации последним обществом, участвующим в присоединении, письменно уведомить кредиторов ОАО «АМИГЭ» о реорганизации и опубликовать в печатном

издании, предназначенном для публикации данных о государственной регистрации юридических лиц, сообщение о принятом решении.

3) Внеочередное общее собрание акционеров ОАО АМИГЭ (распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом № 3802-Р от 23.10.2006 г.) на котором были приняты решения:

- Увеличить количество объявленных акций ОАО «АМИГЭ» до 215 751 обыкновенной именной бездокументарной акции номинальной стоимостью 100 рублей каждая, предоставляющих после размещения те же права, что и обыкновенные именные бездокументарные акции;
- Утвердить изменения в Устав ОАО «АМИГЭ», связанные с увеличением количества объявленных акций;
- Увеличить уставный капитал ОАО «АМИГЭ» в пределах количества объявленных акций путем размещения посредством конвертации 215 751 дополнительной обыкновенной именной бездокументарной акции номинальной стоимостью 100 рублей каждая на общую сумму 21 575 100 рублей. Коэффициент конвертации дополнительных акций – 1.
- Разместить обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 215 751 штуки номинальной стоимостью 100 рублей каждая посредством конвертации в соответствии с договором о присоединении ОАО «НИИМоргеофизики» к ОАО «АМИГЭ» от 21.02.2006 с коэффициентом конвертации дополнительных акций ОАО «АМИГЭ», равным одному, в день внесения в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности ОАО «НИИМоргеофизики».

## ***2.2. Совет директоров.***

Согласно Распоряжения Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 29.06.2005 № 1159-р был утвержден Совет директоров ОАО АМИГЭ в составе:

1. Журавлев С.М.;
2. Кобзев А.Н.;

3. Шамсадов А.У.;

4. Миков Б.А.;

5. Бондарев В.Н.

Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 01.06.2006 № 1153-р был утвержден Совет директоров ОАО АМИГЭ в составе:

1. Журавлев С.М. – начальник отдела Росимущества

2. Чайка С.В. – заместитель начальника отдела Росимущества;

3. Юдина Т.М. – главный специалист отдела Росэнерго

4. Миков Б.А. - руководитель Территориального управления Росимущества по Мурманской области;

5. Бондарев В.Н. – Генеральный директор ОАО «АМИГЭ».

За 2006 год проведено 7 заседаний Совета директоров.

Протокол № 10 от 21.02.2006 г.:

Предложено Общему собранию акционеров ОАО «АМИГЭ» принять решение о реорганизации ОАО «АМИГЭ» путем присоединения к нему ОАО «НИИМоргеофизики» и утверждении договора о присоединении ОАО «НИИМоргеофизики» к ОАО «АМИГЭ».

Протокол № 11 от 28.04.2006:

1. Предварительно утвержден годовой отчет ОАО «АМИГЭ» за 2005 год.

2. Рекомендовано годовому Общему собранию акционеров ОАО «АМИГЭ» утвердить выплату дивидендов в размере 20 % от чистой прибыли общества, в сумме 738 000 рублей, в срок не позднее 60 дней от даты принятия решения на Общем собрании акционеров Общества.

Протокол № 12 от 14.07.2006:

1. Председателем Совета директоров Общества избран Миков Б.А.

2. Секретарем Совета директоров Общества назначена Алексеева Н.А.



3. Принята к сведению информация о финансово-хозяйственной деятельности Общества за три месяца 2006 года, предоставленную Главным бухгалтером Общества Галиновой И.В.
4. Предложено Общему собранию акционеров принять решение об увеличении уставного капитала ОАО «АМИГЭ» путем размещения дополнительных акций.
5. Определена номинальная стоимость дополнительно размещаемых акций ОАО «АМИГЭ» – 100 рублей.

Протокол № 13 от 30.08.2006:

1. Утвержден план работы Совета директоров ОАО «АМИГЭ» на второе полугодие 2006 года – первое полугодие 2007 года.
2. Принята к сведению информация об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 6 месяцев 2006 года с поквартальной разбивкой.
3. Принята к сведению информация об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженности за 6 месяцев 2006 года с поквартальной разбивкой.
4. Принята к сведению информация об исполнении бюджета доходов и расходов на текущий год за 6 месяцев 2006 года.
5. Принята к сведению информация о ходе договорной кампании за первое полугодие 2006 года.

Протокол № 14 от 10.11.2006:

1. Утверждено Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «АМИГЭ».
2. Дано согласие на копирование и предоставление налоговыми органами финансово-экономической информации ОАО «АМИГЭ» для органов государственной власти (в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.12.2005 № 792).

Протокол № 15 от 20.12.2006:

1. Принята к сведению информация о ходе исполнения решений Совета директоров ОАО «АМИГЭ»;

2. Принята к сведению информация об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2006 года с поквартальной разбивкой;
3. Принята к сведению информация об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 месяцев 2006;
4. Принята к сведению информация об исполнении Бюджета доходов и расходов на текущий год за 9 месяцев 2006 года;
5. Принята к сведению информация о ходе договорной кампании за 9 месяцев 2006 года;
6. Принята к сведению информация о состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по ее совершенствованию;
7. Принята к сведению информация об организации работы по управлению персоналом и о мерах по ее совершенствованию, включая анализ выполнения положений Коллективного договора;
8. Принята к сведению информация о ходе судебных разбирательств с участием Общества;
9. Рассмотрена и принята к сведению информация о предварительных итогах финансово-хозяйственной деятельности за 2006 год.
10. Утверждены рассмотренные плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и Бюджет доходов и расходов на 2007 год согласно приложения к протоколу с обязательной последующей корректировкой плановых показателей.

Протокол № 16 от 27.12.2006:

Утверждено Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «АМИГЭ» с учетом замечаний РО ФСФР в Северо-Западном федеральном округе (письмо от 13.12.2006 исх. 5-18/АТ-9425).

### ***2.3. Исполнительный орган общества***

В соответствии с п. 8 Распоряжения Комитета имущественных отношений Мурманской области от 01 августа 2003 года №180 « Об условиях приватизации Федерального государственного унитарного предприятия «АМИГЭ» до первого общего собрания акционеров Открытого Акционерного Общества «АМИГЭ» генеральным директором Общества назначен Бондарев Владимир Николаевич - директор ФГУП «АМИГЭ». В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АМИГЭ (распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом № 108-р от 21 февраля 2005 г.) генеральным директором ОАО АМИГЭ в 2005 г. избран Бондарев В.Н.

Условия оплаты труда и социальные гарантии руководителю ОАО АМИГЭ в 2005 году определены в Трудовом договоре и утверждены Советом директоров (протокол № 5 от 16.03.05 г.).

### ***2.4. Ревизионная комиссия.***

Решением годового общего собрания акционеров ОАО АМИГЭ (распоряжение Федерального Агентства по управлению федеральным имуществом № 1159-р от 29 июня 2005 г.) в ревизионную комиссию избраны:

Абросимова Н.Н. – заместитель главного бухгалтера ОАО АМИГЭ;

Сердюк Н.А. – начальник отдела - главный бухгалтер Финансово-экономического управления Росэнерго;

Югов А.С. – специалист 1-й категории Росимущества.

Решением годового общего собрания акционеров ОАО АМИГЭ (распоряжение Федерального агентства по управлению федеральным имуществом № 1553-р от 01.06.2006 г.) в ревизионную комиссию были избраны:

Абросимова Н.Н. – заместитель главного бухгалтера ОАО АМИГЭ

Соловьева Е.А. – начальник отдела Росэнерго

Кувшинова М.Н. – ведущий специалист отдела Росимущества.

### 3. Положение ОАО АМИГЭ в отрасли.

Открытое Акционерное Общество «Арктические Морские Инженерно-Геологические Экспедиции» (ОАО АМИГЭ) было создано 17 марта 1980 (под наименованием «Арктическая комплексная морская геологическая экспедиция» (АКМГЭ)) в составе Всесоюзного Морского Научно-Производственного Объединения «Союзмоинжгеология» (Приказ №84 Мингазпрома СССР) Министерства газовой промышленности. Впоследствии название и принадлежность несколько раз менялись в связи со структурными изменениями и переименованием министерств, распадом СССР, изменением статуса и более четким определением сферы деятельности. В соответствии с планом приватизации федерального имущества, утвержденным распоряжением Правительства РФ от 20.08.2002 №1155-р и распоряжением Минимущества РФ от 31.01.2003 №420-р 29 августа 2003г. предприятие было преобразовано в открытое акционерное общество. Учредителем общества является Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению федеральным имуществом.

Основным видом деятельности ОАО АМИГЭ являются комплексные морские инженерные изыскания. Основной объем этих изысканий выполняется в рамках разведки, освоения и обустройства шельфовых месторождений нефти и газа.

Морские инженерные изыскания, выполняемые ОАО АМИГЭ, включают:

- Исследования водной толщи и атмосферных процессов (инженерно-гидрометеорологические изыскания)
- Измерения глубины моря и изучение характера донного рельефа (инженерно-гидрографические изыскания)
- Изучение геологического строения и стратиграфии грунтовой толщи, определение состава и свойств донных грунтов (инженерно-геологические изыскания)

Предприятие занимает стабильное и передовое положение в России в производстве изысканий для различных типов сооружений на шельфе. Подтверждением этого является география проводимых работ – АМИГЭ проводит

или проводило работы на объектах, расположенных практически на всех внутренних и шельфовых морях России и ближнего зарубежья (Черное, Каспийское, Азовское, Охотское, Карское, Баренцево, Печорское, Лаптевых моря). Такая ситуация отчасти обусловлена фактическим распадом ранее существовавшей системы изысканий на шельфе, созданной еще в начале 80-ых г.г., с головной организацией ВМНПО «Союзморинжгеология» (г.Рига). В рамках упомянутой Системы существовала сеть производственных организаций – экспедиций, работающих в определенном регионе. За последнее десятилетие часть из них просто распалась, часть потеряла производственную и техническую базу, квалифицированных специалистов, перепрофилировалась. ОАО АМИГЭ на данном рынке услуг является работоспособным коллективом, укомплектованным технически и персонально для выполнения всего комплекса изыскательских работ, включая обработку и интерпретацию полевых материалов, лабораторные исследования грунтов и подготовку технических отчетов в соответствии, как с российскими, так и зарубежными стандартами и требованиями.

Начиная с 1980г. в Баренцевом и Карском морях ОАО АМИГЭ выполнило изыскания на 167 площадках постановки буровых платформ, а также съемку 32 площадей нефтегазоперспективных структур и месторождений (включая Мурманскую, Адмиралтейскую, Пахтусовскую и др. структуры). ОАО АМИГЭ выполняло изыскания в рамках проектов строительства перехода трубопровода Ямал-Центр через Байдарацкую губу Карского моря, а также изыскания в рамках освоения Штокмановского и Приразломного месторождений и проектирования связующих трубопроводов. В последние годы выполнен большой объем изыскательских работ для проектирования и строительства нефтеперегрузочных терминалов в Печорском море, а также для постановки буровых платформ в Обской и Тазовской губах Карского моря. Кроме того АМИГЭ проводило работы на таких известных объектах, как подводный трубопровод через Черное море (Джубга-Самсун), Новороссийский нефтяной терминал (КТК), Северо-европейский газопровод в Финском заливе Балтийского моря.

Учитывая постепенное и быстрое истощение углеводородных запасов Западной Сибири и тот факт, что по оценкам различных специалистов основные его запасы сосредоточены на шельфе, причем от 70 до 80% на шельфе Арктических морей, следует ожидать дальнейшую активизацию работ по освоению нефти и газового потенциала в этом районе. Согласно существующей статистике уже сегодня 1/3 добываемых в мире нефти и газа приходится на шельф. В России эта доля еще незначительна и ограничивается по существу Сахалинским шельфом. Однако, в последние годы такие нефтяные компании, как Лукойл, Роснефть начали активно работать на шельфе Арктики. В ближайшее время планируется начало эксплуатации Приразломного НМ, первого в Арктическом регионе, в дальнейших планах освоение Штокмановского месторождения в Баренцевом море и др. Очевидно, это должно послужить мощным толчком для дальнейшего развития углеводорододобывающей отрасли. Инженерные изыскания являются неотъемлемой частью комплекса таких работ и это вселяет уверенность в устойчивости спроса на услуги, предоставляемые ОАО АМИГЭ в этой области.

Вывод: рынок морских изысканий на шельфе российской Арктики будет динамично развиваться в течении ближайших лет.

Вместе с этим необходимо отметить, что на данный момент спрос на услуги, предоставляемые предприятием недостаточен для обеспечения ритмичной в течение всего года работы судов, принадлежащих предприятию. Для исключения этого негативного фактора два судна ОАО АМИГЭ (геотехническое судно «Бавенит» и геофизическое «Гео Арктик») с 1997 г. постоянно работают за рубежом, что обеспечивает их круглогодичную занятость. Эти суда выполняют работы в Северном море, на шельфе Юго-Западной Африки, в Мексиканском и Персидском заливах и др. районах по заказам крупных иностранных нефтедобывающих компаний (Шелл, Конако, Шеврон и т.д.).

Показателем высокого профессионализма АМИГЭ служит также тот факт, что компания тесно сотрудничает в области методологии полевых (морских) и лабораторных исследований с ведущими российскими проектными и научно-исследовательскими институтами.

#### 4. Приоритетное направление деятельности общества.

Основным направлением деятельности ОАО АМИГЭ в 2006 году было выполнение полного комплекса инженерных изысканий для целей проектирования и строительства нефтегазовых разведочных и добычных сооружений, терминалов и трубопроводов на акватории Баренцева и Карского морей. Работы финансируются из средств Заказчиков.

Продукцией ОАО «АМИГЭ» являются материалы инженерно-геологических исследований, которые представляются в форме научно-технического отчета. Срок предоставления оговаривается в договоре на выполнение изысканий. Собственниками материалов являются заказчики работ. Опубликование и международный обмен материалами возможен только по согласованию с заказчиками работ.

В составе исследований выполняются следующие виды работ:

В навигационный период с судов

- непрерывное одноканальное сейсмоакустическое профилирование (НСП);
- гидролокация бокового обзора (ГЛБО);
- эхолотирование морского дна;
- многоканальное высокочастотное сейсмоакустическое профилирование (микроОГТ);
- отбор колонок донных грунтов на глубину до 6м ниже поверхности дна забортными гидроударными пробоотборниками;
- отбор поверхностных проб донных грунтов дночерпателями ОКЕАН и ручными зонтичными драгами;
- инженерно-геологическое бурение;
- геотехнические испытания грунтов *in situ* статическим зондированием;
- измерение параметров течений, волнения, колебаний уровня моря, а также температуры и солености морской воды с помощью автоматических буйковых станций;

- наблюдения за погодными условиями (круглосуточные измерения основных метеоэлементов);
- определения свойств донных грунтов в судовых лабораториях;

В зимний период (с арендованных вертолетов)

- исследование ледового покрова на станциях и полигонах в зимнее время.
- измерение параметров течений, волнения, колебаний уровня моря, а также температуры и солености морской воды с помощью автоматических буйковых станций;

В результате проведения исследований, возможно, определить следующие основные характеристики:

- Строение, состав и физико-механические свойства верхней части осадочного разреза до глубины 100-150м
  - Глубину моря (+/-15-30см) и характер донного рельефа
  - Скорость и направление течений (+/-2см/с и 5°)
  - Температуру и соленость морской воды (+/-0.1° и 0.01 промилле)
  - Амплитуду колебаний уровня моря (+/-5см)
  - Параметры волнения (+/-10см)
  - Скорость и направление ветра (+/-0.1м/с и 10°)

Сезонный характер инженерно-геологических работ, связанный с ледовой обстановкой, определяет следующий алгоритм их выполнения:



Наименование этапов	Сроки выполнения начало-конец /месяц, год/
<p align="center"><b>I этап</b></p> <p>Проектирование. Подготовка договоров, страхование НИС, подготовка к полевым работам.</p>	январь-февраль
<p align="center"><b>II этап</b></p> <p>Приобретение расходных материалов и технических средств, включая топливо.</p>	март-апрель
<p align="center"><b>III этап</b></p> <p>Подписание договоров. Получение разрешений, навигационных карт, калибровка и поверка навигационного оборудования в г. Мурманске. Работы по разворачиванию береговых баз: доставка персонала и грузов, установка и калибровка берегового оборудования. Предоплата за авиатранспорт, связь, по субподрядным договорам и пр.</p> <p><b>Организация НИС. Бункеровка топливом, водой, закупка продуктов.</b></p>	апрель-июнь
<p align="center"><b>IV этап</b></p> <p>Проведение собственно морских работ. Подготовка “Заключений” для передачи в море.</p>	июль-октябрь
<p align="center"><b>V этап</b></p> <p>Лабораторные и камеральные работы по площадкам. Составление и выдача технических отчетов по площадкам.</p>	октябрь – декабрь

Соответственно основные расходы приходятся на январь – июль, а основные поступления на октябрь – декабрь. Данное обстоятельство порождает острую нехватку оборотных средств в первом полугодии и обуславливает объективные трудности финансирования работ по конкретным договорам.

Как уже упоминалось выше, в силу особенностей развития рынка инженерно-геологических услуг в Арктическом регионе в настоящее время два судна предприятия по контрактам с компаниями FUGRO Geosciences International LTD и FUGRO Geoteam AS постоянно работают за пределами России. Данное направление деятельности предприятия позволяют сгладить неравномерность поступления

доходов от деятельности предприятия на Арктическом бассейне, вызванную резко выраженным сезонным характером работ.

## 5. Отчет совета директоров общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности.

В 2006 г. ОАО АМИГЭ выполняла услуги для российских заказчиков: ООО «Газфлот», ЗАО «СинтезПетролиум», ЗАО «Синтезнефтегаз», ООО «ПитерГаз», ННТЦ ФУГРО-ДЖЕЙКС. На объектах задействованы НИС «Керн» (геофизика) и НИС «Кимберлит» (бурение). На побережье арктического региона выполнялись инженерно-геодезические, геологические и ледовые исследования силами полевых экспедиционных партий ОАО «АМИГЭ».

Кроме экспедиционных исследований, предприятие выполняло работы по следующим направлениям:

- тематические разработки ;
- выполнение анализа проб в лаборатории предприятия;

Для зарубежных заказчиков "Fugro Geoteam AS"Норвегия и "Fugro Seosciences International"Гонконг, ОАО АМИГЭ выполняла работы на судах НИС «ГЕО Арктик» (морские геофизические услуги)и НИС «Бавенит» (инженерно-геологические и инжиниринговые услуги).

Объем работ в натуральном выражении выполненным в 2006 году

Наименование Заказчика и видов выполняемых работ	№ договора	Физические объемы
<b>ООО "Газфлот"</b> Инженерно-геологические изыскания на Штокмановском месторождении	дог.№33600/39-06	Сейсмоакустическое профилирование- 257пог.км
		Гидролокация- 49пог.км
		Многолучевое эхолотирование- 66.5пог.км
		Пробоотбор ЛТС- 65ст.
		Постановка АБС для наблюдений за течениями- 1ст
		Постановка АБС с измерителем уровня моря- 1ст
		Измерение течений- 2.1ст\мес
		Измерение уровня- 0.1ст\мес
		Измерение солености морской воды- 0.6ст\мес
		Измерение температуры воды- 2.6ст\мес
		Наблюдения за метеопараметрами- 0.8ст\мес
Условных лабораторных определений- 347опр.		
<b>ООО "Газфлот"</b> Морские инженерные изыскания для постановки СПБУ на точки бурения 2-х поисковых скважин в Тазовской губе	дог. 33600/98-05/1 12.07.2005	Камеральные работы составление отчета
<b>ООО "Газфлот"</b> Обобщения материалов инженерных изысканий на площадках постановки поисково-разведочного бурения и райнирование акватории Обской и Тазовской губ по	дог.81-д	Камеральные работы, составление отчета

Наименование Заказчика и видов выполняемых работ	№ договора	Физические объемы
природным условиям		
<b>ООО "Газфлот"</b> Морские инженерные изыскания в Обской губе	№33600/86-06	Сейсмоакустическое профилирование- 109пог.км Гидролокация- 42пог.км Многочувствительное эхолотирование- 2км <sup>2</sup> Магнитометрия- 63пог.км Катерный промер- 51пог.км Бурение- 12 скважин, 472пог.м Пробоотбор ЛТС- 24ст. Постановка АБС для наблюдений за течениями- 3ст Постановка АБС с измерителем уровня моря- 3ст Измерение течений- 3.2ст\мес Измерение уровня- 1.9ст\мес Измерение солёности морской воды- 0.6ст\мес Измерение температуры воды- 6.5ст\мес Наблюдения за метеопараметрами- 2.1ст\мес Постановка АБС с измерителями волнения- 1ст. Измерение волнения- 1.3ст\мес Измерения мутности воды- 1.3ст\мес Пробоотбор дночерпателем- 50ст Пробоотбор ручной драгой- 25ст Оборудование берегового поста- 1 пост Измерения уровня моря на береговом посту- 0.1ст\мес Условных лабораторных определений- 673опр.
<b>ООО "Мурманское морское пароходство"</b> Промеры в зоне действия Арктического подводного терминала в р-не о.Варандей	№945	Картирование ледовой обстановки- 2 карты Разбуривание стамух- 44 точки Метеонаблюдения- 40 суток Измерение температур в скважинах- 15 измерений Снегомерная съёмка- 2км <sup>2</sup> Наблюдения за уровнем моря- 15 суток Топосъёмка- 0.1км <sup>2</sup> Кратный промер- 4.8пог.км Определение СТС- 150 точек Нивелировка трубопровода- 4пог.км Определение температуры поверхностного слоя воды- 15 определений
<b>ООО "Мурманское морское пароходство"</b> Инженерно-геологические и промерные работы для проектирования нефтеналивного морского терминала в Мотовском заливе	№272	Камеральные работы, составление отчета
<b>ООО "ПитерГаз"</b> Инженерно-геологическое бурение в Байдарацкой губе	дог.№58/06	Бурение- 69 скважин, 770пог.м Условных лабораторных определений- 660опр.
<b>ЗАО "Синтезнефтегаз"</b> Морские инженерные изыскания для постановки СПБУ на точки бурения нефтегазоносной скв.Пахтусовская-2005	№38/05-у	Камеральные работы, составление отчета
<b>ЗАО "Синтезнефтегаз"</b> Морские инженерные изыскания для постановки ППБУ на точку бурения нефтегазопроисковой скважины Адмиралтейской-2	№187-д/34-06	Сейсмоакустическое профилирование- 560пог.км Гидролокация- 25км <sup>2</sup> Многочувствительное эхолотирование- 25км <sup>2</sup> Магнитометрия- 20км <sup>2</sup> Пробоотбор ЛТС- 72ст. Измерение солёности воды- 24сут. Измерение течений- 2.3ст\мес Измерение уровня- 24сут. Измерение солёности морской воды- 0.6ст\мес Измерение температуры воды- 24сут. Наблюдения за метеопараметрами- 0.8ст\мес Измерение параметров волнения- 24сут. Условных лабораторных определений- 289опр.
<b>ОАО "Тамбейнефтегаз"</b> Морские исследования в северной части Обской губы для выбора местоположения	договор №13/05 6 сентября 2005	Камеральные работы, составление отчета

Наименование Заказчика и видов выполняемых работ	№ договора	Физические объемы
морского искусственного сооружения, включая завод по сжижению природного газа, хранилища СПГ и терминала по отгрузке СПГ и других углеводородов		
<b>ОАО "Мурманскпромпроект"</b> Лабораторные исследования	договор №6-д 20 января 2006	Условные лабораторные определения- 196опр.
<b>ЗАО "Инженерный центр"</b> Лабораторные исследования грунтов для инженерных изысканий в строительстве	договор № 7 20 января 2006	Условные лабораторные определения- 104опр.
<b>ООО "МРСП"</b> Лабораторные испытания грунтов	Письмо № 20	Условные лабораторные определения- 9опр
<b>ОАО Колэнергоспецремонт</b> Геологическое бурение и лабораторные работы в пос. Североморск-3	дог.42/06	Бурение- 5 скважин, 27пог.м Условные лабораторные определения- 45 опр.
<b>Норвежский геотехнический институт</b> Сопоставление Российской и Норвежской практики геотехнических исследований	№20051484	Камеральные работы, составление отчета
<b>ФУГРО-ДЖЕЙКС</b> Морские инженерно-геологические работы	дог.С-0160/02	Геологическое обеспечение, описание проб, 92 условных лабораторных определения
<b>ЗАО "Синтез Петролюм"</b> Промерные и геофизические работы в акватории Кольского залива для определения дноуглубления	доп. согл. №1 от 15.02.06 к дог.41/09	Многолучевое эхолотирование- 4.5пог.км
		Сейсмоакустическое профилирование- 9.6пог.км
<b>ООО "Тангра-Ойл"</b> Морские изыскательские работы в акватории Кольского залива для определения объема дноуглубления	№83-Д 15.04.2005 г.	Камеральные работы, составление отчета
<b>Лысенков</b> Буровые работы в пос. Верхнетуломский Кольского р-на	дог. № 40-Д .26.02.2006	Бурение гидрогеологических скважин- 3 скважины, 120пог.м
<b>ООО "НИИ природных газов и газовых технологий ВНИИГАЗ"</b> Анализ инженерно-геологических условий	дог. № 40-Д 26.02.2006	Камеральные работы, составление отчета
<b>АНО "Морские технологии и безопасность"</b> Бурение в районе мыса Святой Нос	№49/06-С 2.10.2006 г.	Бурение 2-ь скважин, 2.0пог.м Условные лабораторные определения- 10 опр.
<b>ОАО "АрхангельскТИСИЗ"</b> Геологическое обеспечение инженерно-геологического бурения для размещения СПБУ "Арктическая" при монтаже опорных колонн	дог. № 244-Д 18.11.2005	Камеральные работы, составление отчета, 94 условных лабораторных определения
<b>ООО "Газфлот"</b> Навигационно-геодезическое обеспечение выводов СПБУ АМАЗОН и ПБК ОБСКИЙ-1	№33600/84-06	Выводы СПБУ в точки бурения- 3 вывода

**Сведения  
о выполнении работ (реализации услуг) ОАО "АМИГЭ" за 2006 год**

№ п/п	Наименование Заказчика и видов выполняемых работ	№ договора	Выполнено работ тыс.руб.	
			с НДС	без НДС
1.	<u>ООО "Газфлот"</u> Навигационно-геодезическое обеспечение выводов СПБУ АМАЗОН и ПБК ОБСКИЙ-1	№33600/84-06	- 1 200	1 017
2.	<u>ООО "Газфлот"</u> Обобщения материалов инженерных изысканий на площадках постановки поисково-разведочного бурения и райнирование акватории Обской и Тазовской губ по природным условиям	дог.81-д	5 000	4 237
3.	<u>ООО "Газфлот"</u> Инженерно-геологические изыскания на Штокмановском Месторождении	дог.№33600/39-06	15 299	12 965
4.	<u>ООО "Газфлот"</u> Морские инженерные изыскания для постановки СПБУ на точки бурения 2-х поисковых скважин в Тазовской губе	дог. 33600/98-05/1 12.07.2005	15 768	13 363
5.	<u>ООО "Газфлот"</u> Морские инженерные изыскания в Обской губе	№33600/86-06	30 019	25 440
6.	<u>ООО "Мурманское морское пароходство"</u> Промеры в зоне действия Арктического подводного терминала в р-не о.Варандей	№945	368	312
7.	<u>ООО "Мурманское морское пароходство"</u> Инженерно-геологические и промерные работы для проектирования нефтеналивного морского терминала в Мотовском заливе	№272	1 115	945
8.	<u>ООО "ПитерГаз"</u> Инженерно-геологическое бурение на Байдарацкой губе	дог.№58/06	26 863	22 765
9.	<u>ОАО "Варандейский терминал"</u> Морские магнитометрические исследования	дог.ВТ-87/2006	8 039	6 812
10.	<u>ЗАО "Синтезнефтегаз"</u> Морские инженерные изыскания для постановки СПБУ на точки бурения нефтегазоносной скв.Пахтусовская-2005	№38/05-у	1 957	1 658
11.	<u>ЗАО "Синтезнефтегаз"</u> Морские инженерные изыскания для постановки ППБУ на точку бурения нефтегазопроисковой скважины Адмиралтейской-2	№187-д/34-06	15 500	13 136
12.	<u>ОАО "Тамбейнефтегаз"</u> Морские исследования в северной части Обской губы для выбора местоположения морского искусственного сооружения,включая завод по сжижению природного газа,хранилища СПГ,и терминала по отгрузке СПГ И других углеводородов	договор №13/05 6 сентября 2005	5 850	4 958
13.	<u>ОАО "Мурманскпромпроект"</u> Лабораторные исследования	договор №6-д 20 января 2006	628	532
14.	<u>ЗАО "Инженерный центр"</u> Лабораторные исследования грунтов для инженерных изысканий в строительстве	- договор № 7 20 января 2006	281	239
	<u>ООО "МРСП"</u>			

15.	Лабораторные испытания грунтов	Письмо № 20	19	16
16.	<i>ОАО Колэнергоспецремонт</i> Геологическое бурение и лабораторные работы в пос.Североморск-3	дог.42/06	137	116
17.	<i>Мурманское ГОУПС</i> Лабораторные работы	Письмо №58,170	191	162
18.	<i>Норвежский геотехнический институт</i> Сопоставление Российской и Норвежской практики геотехнических исследований	№20051484	93	79
19.	<i>ФУГРО-ДЖЕЙКС</i> Морские инженерно-геологические работы	Дог.С-0160/02	1 090	924
20.	<i>ЗАО "Синтез Петролиум"</i> Промерные и геофизические работы в акватории Кольского залива для определения дноуглубления	доп.согл.№1 От 15.02.06 к дог.41/09	400	339
21.	<i>ЗАО "Синтез Петролиум"</i> Инженерно-геологическое бурение и лабораторные исследования отобранных проб грунта	дог.98-д От 30.03.06	7 927	6 718
22.	<i>ООО "Тангра-Ойл"</i> Морские изыскательские работы в акватории Кольского залива для определения объема дноуглубления	№83-Д 15.04.2005 г.	616	522
23.	<i>Лысенков</i> Буровые работы в пос.Верхнетуломский Кольского р-на	дог.№ 40-Д .26.02.2006	97	82
24.	<i>ООО "НИИ природных газов и газовых технологий ВНИИГАЗ"</i> Анализ инженерно-геологических условий	дог.№ 40-Д 26.02.2006	1 000	847
25.	<i>АНО "Морские технологии и безопасность"</i> Бурение в районе мыса Святой Нос	№49/06-С 2.10.2006 г.	1 063	901
26.	<i>ЗАО "ВНИИСТ-Нефтегазпроект"</i> Инженерные изыскания для ВПУ и подводного нефтепровода	№0506/ДС	7 000	5 932
27.	<i>ОАО "АрхангельскТИСИЗ"</i> Геологическое обеспечение инженерно-геологического бурения для размещения СПБУ "Арктическая"при монтаже опорных колонн	Дог.№ 244-Д 18.11.2005	1 275	1 081
28.	<b>Fugro-Geoteam-As</b>	контракт 2002 AMIGE	47 567	47 567
29.	<b>Fugro Geosciences International LTD</b>	б/н от 28.08.99 г. б/н от 06.08.02 г.	55 604	55 604

**Основные показатели финансово-экономической деятельности ОАО  
«Арктические морские инженерно-геологические экспедиции» за 2005-2006 год**

	Выручка от реализации товаров, услуг, работ, продукции, тыс.руб.	Валовая прибыль, тыс.руб.	Чистая прибыль за год, тыс.руб.	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	Кредиторская задолженность, тыс. руб.	Дебиторская задолженность, тыс.руб.
2006 год	232 133	68 271	1 796	153 769	39 681	20 817
в т.ч.контрактные работы	103 264					
2005 год	220 356	54 488	3 691	152 711	43 358	14 396
в т.ч.контрактные работы	90 913					

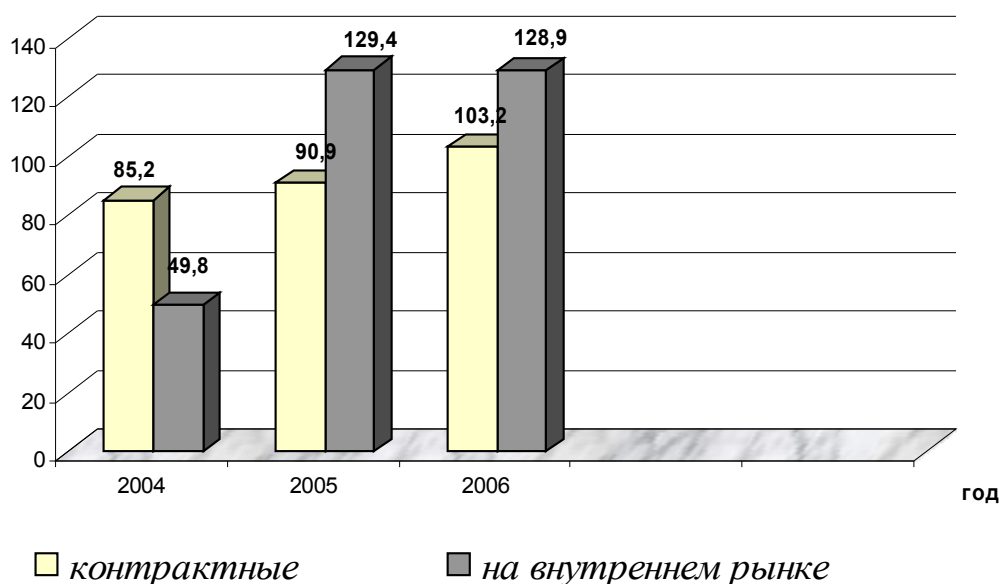
Выручка от реализации услуг в 2006 г. превысила уровень 2005 года на 5,3 %

Объем работ выполняемый для зарубежных заказчиков составил 44,5% от общего объема выполненных работ, тогда как в 2005 г. он составил соответственно 41,3%. Увеличение доли выручки от работ для зарубежных заказчиков связано с утверждением Изменения №1 к договору между ОАО АМИГЭ и "Fugro Geoteam AS" согласно которому единичная расценка увеличилась на 26,4%., тогда как объемы выполняемые для российских заказчиков существенно не изменились.

### ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ОАО "АМИГЭ"

млн.руб.

в 2004-2006 г.г.



В 2006 году, как и в 2005 году стоимость чистых активов больше уставного капитала, но по сравнению с 2005 г. чистые активы увеличились на 0,7 % при неизменной величине уставного капитала. Такая ситуация объясняется тем, что при



общем уменьшении в 2006г. активов и пассивов, активы уменьшились в 2006г. на 1,4%, а пассивы на 7,5%. Комплексной оценкой ликвидности баланса является абсолютная величина чистого оборотного капитала, которая характеризует безопасность кредитов и резерв для финансирования непредвиденных расходов. В 2005г. величина чистого оборотного капитала составила 56 054 руб., а в 2006 г.- 67 910 руб.

Чистая прибыль 2006г. составила 1 796,0 тыс.руб., что на 51,3% меньше, чем в 2005 г. это связано с увеличением налоговых санкций по выездным налоговым проверкам, по решениям которых идут судебные разбирательства начатые в 2006 году и продолжающиеся в 2007году .

Наименование	На 01.01.06	На 01.01.07
<b>Дебиторская задолженность</b>	14 396	20 817
в том числе:		
покупатели и заказчики	12 859	16 668
<b>Кредиторская задолженность</b>	43 358	39 681
в том числе:		
поставщики и подрядчики (60, 76)	17 091	19 263
задолженность перед персоналом организации (70)	11 423	9 532
задолженность перед государственными внебюджетными фондами (69)	1 497	1 071
задолженность перед бюджетом (68)	6 423	5 687
Прочие кредиторы	6 924	4 218

Увеличение дебиторской задолженности связано с тем, что по объекту выполняемому для ООО ПитерГаз сроки закрытия этапов выпали на конец года, тогда же были подписаны и акты выполненных работ, а задолженность погашена в 2007 г. (объем выполненных работ – 26 863 т.руб, а оплачено в 2006 г.- 13 069 т.руб.) Кроме того для проведение капитального ремонта НИС Кимберлит был выплачен аванс на сумму 1 970 тыс.руб.

В 2006 году произошло снижение кредиторской задолженности в целом. Фактически задолженность по заработной плате, налогам и сборам и задолженность перед внебюджетными фондами отсутствует, в связи с выплатой заработной платы и уплатой налогов и сборов по сроку 15 числа месяца следующего за отчетным.

Увеличение кредиторской задолженности по строке «поставщики и подрядчики» обусловлено подписанием акта подрядных работ с ООО Компания Инфомар на

сумму 2 900 тыс.руб. в рамках договора с ООО Питер Газ, деньги от которого поступили в 2007 году, в связи с чем оплата по договору подряда произведена также в 2007 году.

### Отчет о финансово-экономической деятельности за 2006 год.

Показатели	факт 2005	факт 2006
<b>Выручка от реализации работ и услуг (без НДС , акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	<b>220 356</b>	<b>232 133</b>
<b>Расходы</b>	<b>201 358</b>	<b>199 843</b>
<b>Себестоимость продукции (работ,услуг)в т.ч.</b>	<b>165 868</b>	<b>163 862</b>
Материальные затраты	6 048	6 959
Топливо	10 585	12 012
Энергия	385	422
Вода	8	9
Амортизация основных средств	14 697	12 674
Затраты на оплату труда	81 255	85 652
ЕСН и страховые взносы на обяз. соц.страх.	18 492	18 513
Бесплатное питание,полевое довольствие, льготная дорога	2 270	2137
Работы и услуги производственного характера выполняемые сторонними организациями	23 986	17 306
Ремонт и модернизация судов и прочие расходы	8 142	7197
Транспортный налог и налог на землю		981
<b>Управленческие расходы в т.ч.</b>	<b>35 490</b>	<b>35 981</b>
По охране труда и техники безопасности	219	398
Подготовка и повышение квалификации кадров	304	492
Затраты на оплату труда	17 352	19493
ЕСН и страховые взносы на обяз. соц.страх.	2 841	3016
Командировочные расходы(с уч.суточных)	1 227	1259
Льготная дорога	869	117
Канцелярские, типографские, услуги связи, подписка на газеты и журналы	828	880
Амортизация основных средств используемых АУП и ремонт основных средств	268	591
Информационно-вычислительное обслуживание	284	298
Представительские расходы, расходы на рекламу и сертификацию продукции	2 182	458
Аренда здания и коммунальные услуги	1 596	1787
Услуги аудиторских организаций	265	195

Услуги нотариальных и юрид. уч., консул.	1 377	883
Добровольное мед. страхование	5 517	5825
Прочие расходы	354	277
Налоги относящиеся на себестоимость:	7	12
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>18 998</b>	<b>32 290</b>
<b>Проценты к получению</b>	<b>383</b>	<b>458</b>
<b>Проценты к уплате</b>	<b>306</b>	
<b>Прочие доходы</b>	<b>4 955</b>	<b>1 923</b>
Выручка от продажи имущества	85	0
реализация прочих активов	4	6
курсовые разницы по иностранной валюте	2 578	1366
погашение векселей учетной стоимостью 2 мл.р.	2 000	0
прочие доходы	262	551
чрезвычайные доходы	26	0
<b>Прочие расходы</b>	<b>14 111</b>	<b>17 844</b>
стоимость выбывших активов	160	287
налог на имущество	2 242	2157
услуги кредитных организаций	1 101	1161
курсовые разницы по иностранной валюте	2 263	3 066
погашение векселей учетной стоимостью 2 мл.р.	2 000	0
убытки прошлых лет,		5 619
том числе выплаты по иску физического лица		612
прочие расходы	6 326	5 555
чрезвычайные расходы	19	0
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>9 919</b>	<b>16 827</b>
Налог на прибыль	3 662	3 490
Отложенные налоговые активы	-1 072	-3 490
Отложенные налоговые обязательства	1 304	209
Причитающиеся налоговые санкции	2 798	8 260
<b>Чистая прибыль</b>	<b>3 691</b>	<b>1 796</b>

Бюджетная политика ОАО «АМИГЭ» в части расходов на 2006 год была направлена на совершенствование структуры расходов, оптимизацию расходования имеющихся у предприятия финансовых ресурсов и их направление на решение приоритетных задач, ремонт основных средств в целях повышения конкурентоспособности на внутреннем и внешнем рынке инженерно-геологических изысканий.

Соотношение Расходов к Выручке от реализации работ и услуг :

2006 г. – 86,1%

2005 г. – 91,4%

(-) 5,8 %

Такая ситуация объясняется увеличением доли выручки от выполнения услуг для зарубежных заказчиков, где доля Расходов к Выручке ниже:

2006 г. – 81%                      2005 г. – 90%

По договорам банковского вклада в ОАО «Альфа-Банк» № 1831, 1832 от 29.12.05 на сумму 20 000 тыс. руб. получены проценты в сумме 284 тыс. руб., № 2229 от 28.08.06 на сумму 500 тыс. долларов получены проценты в сумме 174 тыс. руб.

За 2005г. Прочие доходы и расходы были в сумме (-9 156т.руб.), за 2006г. Прочие доходы и расходы составили (- 15 921 т.руб.). Такое превышение объясняется уменьшением положительной курсовой разницы и увеличением отрицательной курсовой разницы, кроме того по строке «Убытки прошлых лет» отражены доначисленный ЕСН по выездной проверке за 2002 год в сумме 1 718 тыс.руб. и доначисленный ЕСН и страховые взносы по выездной проверке за 2003 год в сумме 3 267 тыс.руб. и выплаты по иску физического лица в сумме 612 тыс.руб.

Согласно бухгалтерского учета за 2006 год до налогообложения получена прибыль 16827 тыс. руб. (по данным налогового учета получена прибыль 29084 тыс. руб. и исчислен налог на прибыль в сумме 3490 тыс. руб.)

Соблюдая требование ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» отражены отложенные налоговые активы в сумме 3490 тыс. руб. и отложенные налоговые обязательства в сумме 209 тыс. руб.

В результате проведения выездных налоговых проверок за 2002-2003 год по Требованиям ИФНС доначислен налог на прибыль, пени, штрафы в сумме 8260 тыс. руб.

Таким образом, чистая прибыль ОАО «АМИГЭ» за 2006 г. составила 1796 тыс. руб.

По строкам «Убытки прошлых лет» и строке « Причитающиеся налоговые санкции» отражены результаты выездных налоговых проверок за 2002 и 2003 год. Организация обязана отражать в учёте всю информацию об имуществе, обязательствах и их движении путём сплошного, непрерывного и документального учёта всех хозяйственных операций (п. 1 ст.1 ФЗ от 21.11.1996 №129-ФЗ «О

бухгалтерском учёте»). В связи с этим организация при получении от налогового органа требования об уплате по результатам налоговой проверки обязана отразить в бухгалтерском учёте суммы доначисленного налога и пеней.

В Арбитражный суд Мурманской области 03 апреля 2006 года направлено исковое заявление об оспаривании Решения Инспекции № 5 в части уплаты налога, пени и штрафа за 2002 год. 15 февраля 2007 года Тринадцатый Арбитражный апелляционный суд по данному вопросу вынес постановление в пользу ОАО «АМИГЭ» в размере 7447 тыс. руб. (налог на прибыль, ЕСН, пени, штраф).

10.11.2006г. Инспекцией ФНС вынесено Решение о проведении выездной налоговой проверки правильности исчисления ЕСН и страховых взносов на обязательное пенсионное страхование за период с 29.08.2003 по 31.12.2003г. После проведения проверки было вынесено Решение №19260 от 15.12.2006 года о привлечении ОАО АМИГЭ к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения:

доначислен	ЕСН – 1988 тыс.руб.
	страховые взносы- 1279 тыс.руб.
	пени- 1530 тыс.руб.
	штраф- 398 тыс.руб.

ОАО АМИГЭ» направило исковое заявление в Арбитражный суд Мурманской области об оспаривании Решения инспекции. Предварительное судебное заседание арбитражного суда назначено на 22 марта 2007 года.

*Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок в 2006г. не производилось.*

*Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность в 2006 г. не совершалось.*

Годовое общее собрание акционеров открытого акционерного общества «Арктические морские инженерно-геологические экспедиции» (распоряжение Федерального Агентства по управлению федеральным имуществом № 1553-р от 01 июня 2006 г.) утвердило распределения прибыли ОАО «АМИГЭ» за 2005 г. рекомендованное советом директоров; (Протокол № 11 от 28 апреля 2006г.) в том числе направление на выплату дивидендов 738 133 руб.

Перечислены дивиденды 26.06.2006 г. (платежное поручение № 1093) и 13.07.2006 г. (платежное поручение № 1176)

## **6. Основные факторы риска связанные с деятельностью ОАО «АМИГЭ»**

Специфика и районы выполняемых работ связаны с риском, которые необходимо учитывать при планировании работ :

- риск потери забортных и автономных средств измерений, данный вид рисков минимизировался строгим соблюдением технологии выполнения работ. Для компенсации ущерба от потери автономных средств измерений, находящейся вне пределов влияния предприятия (хищения проходящими судами, унос возможным дрейфующим льдом и т.п.) оборудование, наиболее подверженное таким рискам страховалось.

- морские риски, связанные с эксплуатацией судов, вероятность таких рисков сведена до минимума действующей на предприятии Системой управления безопасности судов. Тем не менее все суда предприятия в течении года страховались от стандартных морских рисков.

- риски производственного травматизма, данный вид рисков при производстве работ минимизировался безусловным соблюдением требований Техники безопасности и охраны труда при производстве работ. Весь персонал, участвующий в морских (полевых) работах страховался от несчастного случая.

- финансовые риски, связанные с возможной нехваткой оборотных средств для организации работ из-за ее сезонного характера Для уменьшения вероятного влияния этой группы рисков на предприятии ежегодно планируются календарные затраты на приобретение оборудования, ремонты, эксплуатационные расходы с учетом планируемых поступлений средств от заказчиков., а также путем создания товарных запасов в виде расходных материалов, запасных частей и некоторого запаса технологического оборудования. При реализации таких планов строго соблюдается график платежей.

## 7. Перспектива развития общества в 2007 г.

Предварительно, за 4 мес. до начала нового года ОАО АМИГЭ начинает оформлять в Федеральном агентстве по науке и новациям разрешения на выполнение предполагаемых работ. Компания по заключению договоров с заказчиками на проведение ОАО «АМИГЭ» в 2007 инженерно-геологических изысканий в территориальных водах России началась в конце 2006 г. и будет продолжаться до середины 2007 г. Традиционно, основную долю в общем объеме планируемых работ составят морские инженерные изыскания по договорам с крупнейшими нефте- и газодобывающими предприятиями России. В настоящий момент с наибольшей вероятностью можно говорить о договорах с ООО «Газфлот» (договор еще не подписан).

На объектах будут задействованы НИС «Керн» (геофизика) и НИС «Кимберлит» (бурение). На побережье арктического региона будут выполняться инженерно-геодезические, геологические и ледовые исследования силами полевых экспедиционных партий ОАО «АМИГЭ».

Кроме экспедиционных исследований, предприятие выполнит работы по следующим направлениям:

- тематические разработки ;
- выполнение анализа проб в лаборатории предприятия;

Итого для российских заказчиков предполагается оказать услуг на сумму **100 359 т.руб.**(без учета НДС) в том числе на сумму 31 969(без учета НДС) по переходящим с 2006 г. объектам.

Вместе с этим необходимо отметить, что на данный момент спрос на услуги, представляемые предприятием недостаточен для обеспечения ритмичной в течение всего года работы судов, принадлежащих предприятию. Для исключения этого негативного фактора два судна ОАО АМИГЭ (геотехническое судно «Бавенит» и геофизическое «Гео Арктик») постоянно работают за рубежом, что обеспечивает их круглогодичную занятость.

Для зарубежных заказчиков "Fugro Geoteam AS"Норвегия и "Fugro Seosciences International"Гонконг, ОАО АМИГЭ на судах НИС «ГЕО Арктик» (морские



геофизические услуги)и НИС «Бавенит» (инженерно-геологические и инжиниринговые услуги), выполнит услуг на сумму **80 382 т.руб.**

Западные партнёры обеспечивают поиск клиентов и заключают контракты на проведение изысканий. В процессе выполнения исследований западный партнёр определяет производственные задания, предоставляет технические средства и технологии, осуществляет контроль за регистрацией и обработкой данных, а также выполняет доставку результатов клиентам. Кроме того, западный партнёр обеспечивает организационную структуру для работы судна во всех районах Мирового океана. Роль ОАО «АМИГЭ» заключается в реализации заданий заказчика.

В 2007г., в целях достижения наиболее эффективных результатов деятельности, повышения конкурентоспособности предприятия будет осуществлена реорганизация путем присоединения ОАО «НИИ Моргеофизики» к ОАО «АМИГЭ». ОАО «АМИГЭ» становится правопреемником Присоединяемого общества (ОАО «НИИ Моргеофизики») по всем правам и обязанностям. Основной причиной реорганизации путем присоединения ОАО «НИИ Моргеофизики» к ОАО «АМИГЭ» является отсутствие собственного здания (со времени образования - 1980 год предприятие располагается в арендуемых зданиях)

2 этажа предполагается сдать в аренду, общая стоимость арендной платы **2 376 т.руб.**

Всего предполагаемая выручка за 2007 год составит **183 116 т.руб.**(без учета НДС). По мере заключения договоров объем услуг будет корректироваться.

Доля расходов (себестоимость+управленческие) в сумме доходов в 2007 году составит 95,9%, тогда как в 2006 году их доля 86,1%, и это не смотря на то что из плана исключены ежеквартальные премии, премия по итогам года и единовременные поощрительные выплаты в связи с праздничными дня (предусмотренные коллективным договором). Основными причинами значительного увеличения доли расходов является Капитальный ремонт НИС Кимберлит на сумму 10 000т.руб. и небольшой объем новых договоров с заказчиками на проведение инженерно-геологических изысканий, вероятность выполнения которых точно определена.

Бюджет доходов и расходов на 2007 год сформирован с профицитом **527 т.руб.**

По мере заключение новых договоров с заказчиками на проведение инженерно-геологических изысканий, а вместе с тем увеличением доходной части бюджета, предполагается производить ремонт здания ОАО «НИИ Моргеофизика» присоединяемого к ОАО АМИГЭ.

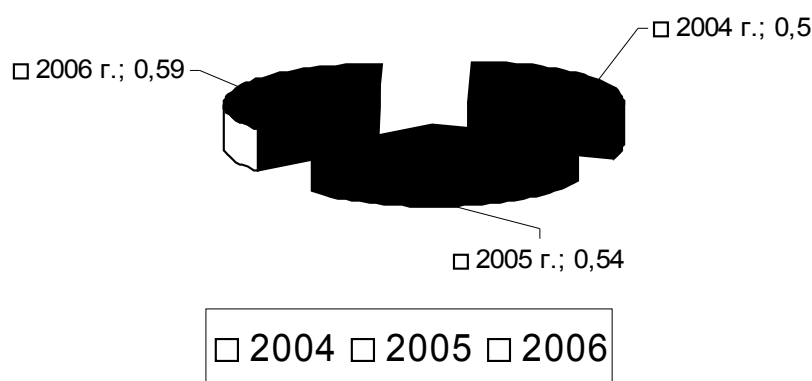
Ориентировочная сумма ремонта составляет 32 000 т.руб.

Кроме того непокрытый убыток ОАО «НИИ Моргеофизика» по состоянию на 31.12.06 год составил 15 245 т.руб., а кредиторская задолженность на 31.12.06 составила 22 859 т.руб.

Выполнение Производственного плана базируется на программе модернизации технических средств ОАО «АМИГЭ». В 2007 году, кроме выполнения ежегодного ремонта НИС «Керн» и НИС «Кимберлит» (в период зимней стоянки в порту Мурманск), предприятие планирует приобретение и ввод в эксплуатацию средств новой техники. Комплекс технических средств предприятия имеет тенденцию к ускоренному моральному и физическому старению. Особенно это касается средств измерения параметров природной среды и компьютерной обработки первичной информации, поэтому было принято решение о приобретении в 2007 году измерительной аппаратуры, соответствующей стандартам Международных геофизической и гидрографической организаций и позволяющей выполнить исследования на планируемых объектах с требуемым качеством.

Степень износа основных фондов постоянно увеличивается, если коэффициент износа в 2004г.- 0,5, в 2005 г.- 0,54 то в 2006 г. он составил 0,59.

**Динамика изменения степени износа основных средств за период с 2004-2006г.г.**



**Развитие производственно-технической базы**

№	Наименование оборудования	Положение на конец 2006 г.	Планируемое развитие в 2007 г.	Планируемые затраты на 2007г, тыс.р.
<i>Итого Геофизическое и геологическое оборудование</i>				<b>444</b>
1	Геофизическое и геологическое оборудование	<p>1. Для оптимизации процесса сбора сейсмических данных в лаборатории НИС «Керн» необходимо вспомогательное оборудование ( блоки питания, кабели, соединители и т.п.)</p> <p>2. Для обеспечения полевых и лабораторных работ по анализу проб грунта необходим набор вспомогательного оборудования и приборов (морозильная камера, контейнеры, центрифуга, приборы измерений характеристик грунтов)</p>	<p>1. Приобретение вспомогательного оборудования.</p> <p>2. Приобретение вспомогательного оборудования.</p>	<p>230</p> <p>214</p>
2	Гидрографическое и гидрометеорологическое оборудование	<p>1. Недостаточное количество приборов-измерителей течений, при необходимости проведения непрерывных измерений на 3-х объектах в период полевого сезона.</p> <p>2. Для повышения точности судовых измерений метеопараметров необходима установка автоматического измерителя на НИС «Керн».</p> <p>3. Повышение качества геодезических работ на побережье требует приобретения дополнительных приборов.</p>	<p>1. Приобретение : -измеритель течений «Вектор» ; - измеритель течений в слое Aqudopp</p> <p>2. Приобретение датчика скорости и направления ветра.</p> <p>3. Приобретение: -оптический теодолит 4Т15П. -оптический нивелир С320</p>	<p>840</p> <p>48</p> <p>38</p>

		4. Отсутствует возможность организации работы опорной станции Trimble 5700 в УКВ диапазоне.	4. Приобретение радиомодема HPB	165
		5. Необходим резервный спутниковый приёмник на случай выхода из строя основного при работе в удалённых районах Арктики.	5. Приобретение спутникового приёмника C-NAV	670
		6. Обеспечение автономным генератором энергии изыскательских партий при работе в тундре.	6. Приобретение бензоэлектрогенератора	20
		7. Необходимо обновление программы обработки данных многолучевого эхолота HYDRACK MAX	7. Оплата получения новой версии программы.	52
<i>Итого Гидрографическое и гидрометеорологическое оборудование</i>				<i>1 833</i>
3	Оборудование для бурения, отбора проб грунта и зондирования.	1. Дальнейшее совершенствование технологии статического зондирования грунта (СРТ).  2. Требуется конструктивное улучшение производства буровых работ на НИС «Кимберлит»	1. Заказ на проектирование и изготовление: - комплекта приборов и оборудования для выполнения зондирования (3 500 тыс. р.); - крана-манипулятора (942 тыс. р.); - 10 зондов СРТ ( импорт – 1 800 тыс.руб); - температурного и сейсмозонда ( 400 тыс. р.).  2. Проект на установку направляющей вращателя, кранов и установка их на судне	6 642  850
<i>Итого оборудование для бурения, зондирования и пробоотбора</i>				<i>7 492</i>
4	Компьютерная техника, <u>программные продукты</u> и <u>информационные услуги</u>	1. В связи с возросшими объёмами обрабатываемой информации требуют замены морально и физически устаревшие компьютеры. Требуется портативные компьютеры для обработки данных в полевых условиях. Для повышения качества отчётной документации необходима замена устаревших принтеров, приобретение широкоформатных печатающих устройств.  2. Информационно – вычислительная система предприятия требует установки лицензионного программного обеспечения – офисного, серверного и специального .  3. Возросшие объёмы обмена	1. Приобретение 14 инженерных компьютеров с графическим интерфейсом, 5 портативных компьютеров для работы в экспедициях, 8 мониторов высокого разрешения, 6 принтеров, широкоформатного сканера, 2 источников бесперебойного питания. Приобретение стойки для оборудования рабочего места гидрографа на НИС «Керн».  2. Приобретение лицензионных программ и серверного программного обеспечения.  3. Приобретение услуг по	1 448  475  324

		информацией с внешним миром, потребности в доступе к ресурсам Интернета требуют подключения к средствам поставщиков информационных услуг.	доступу в Интернет, поддержке сайта предприятия, информационно-справочной системы Гарант.	
	<i>Итого компьютерная техника, программы и информационные услуги</i>			<i>2 247</i>
4	Оборудование для НИС «Керн» и «Кимберлит»	1. Требуется замена устаревшего парового котла на НИС «Кимберлит»  2. В соответствии с требованиями международной конвенции по предотвращению загрязнений необходима установка на судах систем очистки и ликвидации отходов.  3. Требуется замена некондиционных спасательных средств на судах.  4. Для приёма карт погоды требуется факсимильный аппарат на НИС «Керн».	1. Приобретение котла.  2. Приобретение и установка на НИС «Керн» и «Кимберлит»: - двух инсинераторов ( 3 200 тыс.руб.) - двух биоустановок ( 2 160 тыс.руб.)  3. Приобретение спасательных плотов ( 6 шт.)  4. Приобретение аппарата FAX-30.	524  5 360  300  120
	<i>Итого оборудование для НИС «Керн» и НИС «Кимберлит»</i>			<i>6 304</i>
<b>ВСЕГО ТЫС.РУБ</b>				<b>18 320</b>

Источником средств для финансирования закупок новой техники в 2007 году являются амортизационные отчисления.

### **Планируемые направления использования чистой прибыли ОАО «АМИГЭ» по итогам работы в 2006 г.**

По результатам деятельности ОАО «АМИГЭ» чистая прибыль за 2006 год - 1 796 тыс.руб.

Планируется её распределить следующим образом:

- обязательные отчисления в резервный фонд 10% 179,6 тыс. руб.
- выплата дивидендов 808,2 тыс. руб.
- шефская помощь 279–му Отдельному корабельному истребительному авиационному полку морской авиации Краснознаменного Северного флота 150,0 тыс. руб.  
(договор, постановление Губернатора Мурманской области № 111-ПГ от 26.03.2001)
- расходы связанные с реорганизацией общества 658,2 тыс. руб.