

УТВЕРЖДЕН  
Годовым общим собранием акционеров  
открытого акционерного общества  
«Дальморнефтегеофизика»  
22 июня 2011 г. № 189-р

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**  
**«ДАЛЬМОРЕФТЕГЕОФИЗИКА»**  
**ЗА 2010 ГОД**

г. Южно-Сахалинск,  
2011 год

## СОДЕРЖАНИЕ:

Стр.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ.....	3
2. СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ.....	4
3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА.....	5
3.1. Информация о проведенных заседаниях совета директоров и принятых решениях...	6
3.2. Специализированные комитеты при Совете директоров.....	12
Комитет по аудиту.....	12
Комитет по кадрам и вознаграждениям.....	13
Комитет по стратегическому планированию.....	14
3.3. Сведения о Ревизионной комиссии.....	14
3.4. Сведения об Исполнительном органе Общества.....	15
3.5. Информация о материальном стимулировании членов Совета директоров, профессиональных директоров.....	15
4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	16
5. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	16
6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	17
7. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ, ОСТАВШЕЙСЯ В РАСПОРЯЖЕНИИ ОБЩЕСТВА ПО ИТОГАМ 2009 ГОДА.....	18
8. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА.....	18
9. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	19
10. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ.....	22
11. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	23
12. ПЛАНИРУЕМЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ.....	23
13. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ.....	23
14. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	23
15. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ВЛОЖЕНИЯХ ОБЩЕСТВА, ПРЕДПОЛАГАЕМЫЙ УРОВЕНЬ ДОХОДА ПО КОТОРЫМ СОСТАВЛЯЕТ БОЛЕЕ 10% В ГОД.....	25
16. ИНФОРМАЦИЯ О НЕОКОНЧЕННЫХ СУДЕБНЫХ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАХ.....	25
17. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ОБЪЕКТИВНО ПРЕПЯТСТВУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	25
18. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА.....	26
19. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА.....	26
20. РЕАЛИЗАЦИЯ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ РФ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ.....	27

## **1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ**

Открытое акционерное общество «ДАЛЬМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА» (ОАО «ДМНГ»)

Свидетельство о государственной регистрации: серия 65 № 000163608

Юридический адрес: Россия, 693004, г. Южно-Сахалинск, проспект Мира, 426

Почтовый адрес: Россия, 693004, г. Южно-Сахалинск, проспект Мира, 426

Контактный телефон: (4242) 73-76-18

Факс: (4242) 72-68-32

Электронный адрес: secretary@dmng.ru

Общество имеет право на товарный знак, подтвержденное Свидетельством № 168547 от 16.10.1998 г.

### ***Направления деятельности Общества***

Основными видами деятельности Общества являются:

- проведение морских геофизических работ на континентальном шельфе, в транзитных зонах РФ и других стран с целью изучения геологического строения нефтегазоносных бассейнов.
- обработка и интерпретация геолого-геофизических материалов на основе широкого применения ЭВМ, внедрение геофизических и геологических методов прогнозирования залежей нефти и газа.
- прочие геолого-геофизические услуги, предусмотренные Уставом Общества.

Общество имеет лицензии на следующие виды деятельности:

Лицензия ГТ № 0014657 от 18.02.2010 г. на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (срок действия до 18.02.2015 г.)

Лицензия ГТ № 0014658 от 18.02.2010 г. на осуществление мероприятий и (или) услуг в области защиты государственной тайны (срок действия до 18.02.2015 г.)

### ***Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ***

Нет

### ***Сведения об уставном капитале***

Уставный капитал Общества составляет 131 107 300 рублей и разделен на 1 311 073 именных обыкновенных акций.

100% акций Общества принадлежат Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

В соответствии с приказом РО ФСФР России в ДФО от 13.10.2009 г. № 20-09-590/пз-и осуществлена государственная регистрация выпуска и отчета об итогах выпуска акций обыкновенных именных бездокументарных ОАО «Дальморнефтегеофизика», размещенных путем приобретения акций открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика» Российской Федерацией при преобразовании в открытое акционерное общество федерального государственного унитарного предприятия «Дальморнефтегеофизика» Министерства энергетики Российской Федерации.

Эмитентом размещено:

Количество акций выпуска: 1 311 073 (один миллион триста одиннадцать тысяч семьдесят три) штуки.

Номинальная стоимость каждой акции выпуска 100 (сто) рублей.

Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 131 107 300 (сто тридцать один миллион сто семь тысяч триста) рублей.

Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-32498-F от 13.10.2009 г.

Реестр акционеров Общество ведет самостоятельно.

### ***Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом (золотой акции)***

Нет

Штатная численность работников Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 377 человек.

### ***Сведения об аудиторе Общества***

Проверку достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2010 год осуществляла аудиторская компания ООО «Аудит-ИНФО».

Юридический адрес: 693004, Россия, г. Южно-Сахалинск, пр. Мира, 426, офис 201.

Почтовый адрес: 693004, Россия, г. Южно-Сахалинск, пр. Мира 426, офис 201.

Телефон/факс: (4242) 42 08 75

Регистрационное свидетельство ЕГРЮЛ № 000139399 выдано 19 сентября 2002 года Межрайонной инспекцией Министерства по налогам и сборам по Сахалинской области, регистрационный номер 1026500524137.

## **2. СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ**

За отчетный период было проведено два общего собрания акционеров.

- I. Распоряжение Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Сахалинской области от 17 июня 2010 г. № 178-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика».

На собрании были приняты следующие решения:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2009 год.
2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2009 год.
3. Утвердить распределение прибыли ОАО «Дальморнефтегеофизика» за 2009 год, рекомендованное Советом директоров ОАО «Дальморнефтегеофизика» (протокол заседания совета директоров ОАО «ДМНГ» от 12 мая 2010 г. № 32), в том числе на:
  - Формирование резервного капитала – 15% в сумме (753 369 рублей);
  - Модернизацию научно-исследовательского судна «Зефир-1», «Ориент Эксплорер», «Академик Ферсман» – 60% в сумме 3 013 478 рублей;
  - На выплату дивидендов 25 % в сумме 1 255 616 рублей.
4. Избрать Совет директоров ОАО «ДМНГ» в количестве 5 человек.
5. Избрать ревизионную комиссию Общества в составе 3 человек.
6. Утвердить аудитором ОАО «ДМНГ» на 2010 год ООО «Аудит-Инфо» и стоимость услуг аудитора 600 000 (Шестьсот тысяч) рублей.

7. Выплатить вознаграждение члену Совета директоров Улитину Д.Б. за 2009 год в размере 691 200 рублей.

II. Распоряжение Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Сахалинской области от 11 октября 2010 г. № 286-р «О решениях внеочередного собрания акционеров открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика».

На внеочередном собрании было принято решение продлить трудовой договор с генеральным директором ОАО «Дальморнефтегеофизика» Кроппом Эдуардом Яковлевичем на 3 (три) года с 6 октября 2010 года.

### 3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

#### *Сведения о Совете директоров*

Деятельность Совета директоров регламентирована Положением о Совете директоров ОАО «Дальморнефтегеофизика», утвержденным Общим собранием акционеров 29 июня 2005 года № 1162-р.

Распоряжением Территориального управления Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Сахалинской области от 26.06.2009 г. № 196-р состав Совета директоров ОАО ДМНГ был утвержден в следующем составе:

Срок работы членом Совета директоров	№ п/п	Состав советов директоров	Образование	Место проживания	Владение акциями АО
С 26.06.2009	1	Ерке Сергей Иванович – член совета, директор департамента Минэнерго России	высшее	Москва	не владеет
С 26.06.2009	2	Рыбин Вадим Евгеньевич – член совета, заместитель генерального директора ФКП «Алексинский химический завод»	высшее	Москва	не владеет
С 26.06.2009	3	Тихонова Мария Геннадиевна – член совета, начальник отдела департамента Минэнерго России.	высшее	Москва	не владеет
С 26.06.2009	4	Касилов Аркадий Владимирович – член совета, и.о. руководителя ТУ Росимущества по Сахалинской области	высшее	Южно-Сахалинск	не владеет
С 26.06.2009	5	Улитин Денис Борисович – член совета, помощник первого вице-президента ОАО «НК Роснефть»;	высшее	Москва	не владеет

Распоряжением Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Сахалинской области от 17 июня 2010 г. № 178-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика» избран совет директоров составе 5 человек:

Срок работы членом Совета директоров	№ п/п	Состав советов директоров	Образование	Место проживания	Владение акциями АО
С 17.06.2010	1	Ерке Сергей Иванович – член совета, директор департамента ОАО «Газпром Нефть»	высшее	Москва	не владеет
С 17.06.2010	2	Пименов Сергей Юрьевич – член совета, специалист отдела департамента Минэнерго России	высшее	Москва	не владеет
С 17.06.2010	3	Тихонова Мария Геннадиевна – член совета, директор департамента Минэнерго России	высшее	Москва	не владеет
С 17.06.2010	4	Филатов Александр Александрович – член совета, член совета директоров - АО «Казмунай Тениз»	высшее	Москва	не владеет
С 17.06.2010	5	Улитин Денис Борисович – член совета, заместитель директора департамента Минэнерго России	высшее	Москва	не владеет

### 3.1. Информация о проведенных заседаниях совета директоров и принятых решениях

1). Заседание совета директоров от 12 мая 2010 г. (Протокол № 32). Форма проведения заседания - заочная

Вопросы повестки дня:

1. Об исполнении решений Совета директоров.  
Информация принята к сведению.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009год.  
Информация принята к сведению.
3. Об исполнении Бюджета доходов и расходов за 12 месяцев 2009 года.  
Информация принята к сведению.
4. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 12 месяцев 2009 года.  
Информация принята к сведению.
5. О рекомендациях общему собранию акционеров по распределению прибыли и размеру дивидендов за 2009 год.  
Рекомендовано годовому общему собранию акционеров ОАО «Дальморнефтегеофизика» направить: 15% прибыли на формирование резервного капитала (753,4 тыс. руб.), 25% на выплату дивидендов (1 255,6 тыс. руб.), 60% на расширение и модернизацию производства в рамках выполнения Инвестиционной программы на 2009-2012 годы (3 013,5 тыс. руб.).

6. Об итогах работы комитетов при Совете директоров за 2009 год.  
Информация о работе комитетов принята к сведению.
7. О предварительном утверждении годового отчета по итогам 2009 г.  
Принято решение: предварительно утвердить годовой отчет.
8. О рекомендациях общему собранию акционеров по вознаграждению профессиональных директоров.  
Принято решение рекомендовать общему собранию акционеров ОАПО «Дальморнефтегеофизика» определить вознаграждение члену Совета директоров, профессиональному поверенному Улитину Д.Б. за 2009 год в размере 360 000 рублей.
9. Об утверждении плановых значений ключевых показателей эффективности деятельности Общества на 2010 год.  
Принято решение утвердить плановые значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества на 2010 год.
10. О ходе судебных разбирательств с участием общества.  
Информация принята к сведению
11. О конкурсе по отбору аудиторской организации для аудита за 2010 год.  
Информация о конкурсе по отбору аудиторской организации принята к сведению, оплата услуг аудитора утверждена в сумме 600,0 тыс. руб.

*2). Заседание Совета директоров от 27 мая 2010 г. (Протокол № 33) Форма проведения заседания - заочная.*

Вопросы повестки дня:

1. О проекте «Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций (последняя редакция).  
Принято решение рекомендовать Общему собранию акционеров утвердить «Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций».
2. Об утверждении «Положения о материальном стимулировании (премировании) генерального директора Общества (последняя редакция).  
Принято решение утвердить «Положение о материальном стимулировании (премировании) генерального директора Общества».
3. О рекомендациях Общему Собранию акционеров по вознаграждению профессиональных директоров по итогам работы в 2009 году в связи с изменениями в Положении о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций

Вопрос, поставленный на голосование:

1. Отменить решение Совета директоров о рекомендации Обществу собранию акционеров ОАО «Дальморнефтегеофизика»: определить вознаграждение члену Совета директоров, профессиональному поверенному Улитину Д.Б. за 2009 год в размере 360 000 рублей (протокол № 32 от 123 мая 2010 г.).  
Принято решение отменить решение совета директоров об определении вознаграждения члену Совета директоров Улитину Д.Б. в размере 360 000 рублей.
2. Рекомендовать Общему собранию акционеров выплатить вознаграждение члену Совета директоров Улитину Д.Б. за 2009 год в размере 691 200 рублей.  
Принято решение рекомендовать Общему собранию акции онеров выплатить вознаграждение члену Совета директоров Улитину Д.Б. за 2009 год в размере 691 200 рублей.
3. Рекомендовать Общему собранию акционеров не выплачивать вознаграждение Рыбину В.Е. за 2009 год на основании п. 2.5 «Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций».

Принято решение не выплачивать вознаграждение Рыбину В.Е. за 2009 год на основании п. 2.5 «Положения о выплате членам Совета директоров».

3). *Заседание совета директоров от 11 июня 2010 года (Протокол № 34). Форма проведения заседания - заочная.*

Вопросы повестки дня:

1. Об исполнении решений совета директоров.  
Информация об исполнении решений Совета директоров принята к сведению.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 1 квартал 2010 г.  
Информация об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 1 квартал 2010 г. принята к сведению.
3. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 1 квартал 2010 года.  
Информация об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей принята к сведению. Особое мнение Тихоновой М.Г. поручить Обществу в лице генерального директора продолжить работу по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей.
4. Об исполнении Бюджета доходов и расходов на текущий год за 1 квартал 2010 года.

Вопрос, поставленный на голосование:

1. Обратить внимание генерального директора на неисполнение основных показателей БДР за 1 квартал 2010 года.
2. Принять к сведению информацию генерального директора о причинах неисполнения основных показателей БДР за 1 квартал 2010 года.
3. Генеральному директору продолжить работу по расширению пакета заказов для стабилизации деятельности Общества.
4. Заслушать отчет генерального директора о принятых мерах по улучшению финансово-экономических показателей Общества в октябре 2010 г.

Принятое решение:

1. Обратить внимание генерального директора на неисполнение основных показателей БДР за 1 квартал 2010 года.
2. Принять к сведению информацию генерального директора о причинах неисполнения основных показателей БДР за 1 квартал 2010 года.
3. Генеральному директору продолжить работу по расширению пакета заказов для стабилизации деятельности Общества.
4. Заслушать отчет генерального директора о принятых мерах по улучшению финансово-экономических показателей Общества в октябре 2010 г.
5. О ходе договорной кампании за 1 квартал 2010 года.  
Информация принята к сведению. Особое мнение Тихоновой М.Г. Поручить Обществу в лице генерального директора продолжить работу по расширению заказов для стабилизации деятельности Общества.
6. Об утверждении инвестиционной программы Общества на 2010-2013 годы.  
Принято решение не утверждать Инвестиционную программу Общества на 2010-2013 годы. Особое мнение Ерке С.И., Касилова А.В., Тихоновой М.Г., Улитина Д.Б.: Рассмотреть Инвестиционную программу на Комитете по стратегическому планированию, после чего вынести ее на утверждение Совета директоров Общества.
7. О состоянии аварийности и травматизма в Обществе за 2009 год.  
Информация о состоянии аварийности и травматизма в Обществе за 2009 год принята к сведению.



8. О ходе судебных разбирательств с участием Общества.  
Информация принята к сведению

*4). Заседание совета директоров от 28 июля 2010 года (Протокол № 35). Форма проведения заседания - заочная.*

Вопросы повестки дня:

1. Об избрании председателя Совета директоров.  
Постановили избрать председателем Совета директоров Ерке С.И., директора департамента Минэнерго России.
2. О назначении секретаря Совета директоров.  
Постановили назначить секретарем Совета директоров Бублика В.Е., заместителя генерального директора ОАО «Дальморнефтегеофизика».
3. Об утверждении плана работы Совета директоров на второе полугодие 2010 года – первое полугодие 2011 года.  
Утвердить план работы Совета директоров на второе полугодие 2010 г. – первое полугодие 2011 г.

*5). Заседание совета директоров от 12 августа 2010 года (Протокол № 36). Форма проведения заседания - очная.*

Вопросы повестки дня:

1. Об утверждении состава специализированных комитетов при Совете директоров.

Принято решение:

1. Избрать председателем комитета по аудиту Улитина Д.Б., члена Совета директоров, членами комитета по аудиту: Филатова А.А., члена Совета директоров и Журавлеву Г.Ю., начальника отдела ОАО «Дальморнефтегеофизика».
2. Избрать председателем комитета по кадрам и вознаграждениям Филатова А.А., члена Совета директоров, членами комитета по кадрам и вознаграждению: Улитина Д.Б., члена Совета директоров и Бублика В.Е., заместителя генерального директора ОАО «Дальморнефтегеофизика» по корпоративному управлению.
3. Избрать председателем комитета по стратегическому планированию Улитина Д.Б., членами комитета: Пименова С.Ю., члена Совета директоров и Кроппа Э.Я., генерального директора ОАО «Дальморнефтегеофизика».
4. Председателям комитетов предоставить планы работ на второе полугодие 2010 года – второе полугодие 2011 года до 25 августа 2010 г.

*6). Заседание совета директоров от 29 сентября 2010 года (протокол № 37). Форма проведения заседания Совета директоров ОАО «ДМНГ» - очная, место проведения: г. Москва, ул. Первомайская, 128/9, к.3А*

Вопросы повестки дня:

1. Об исполнении решений Совета директоров.  
Информация принята к сведению. Генеральному директору дано поручение продолжить работу по загрузке производственных мощностей Общества.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 6 месяцев 2010 года.  
Информация принята к сведению. Обращено внимание генерального директора на рост дебиторской и кредиторской задолженностей.

3. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 6 месяцев 2010 года.  
Информация принята к сведению. Генеральному директору активизировать работу по уменьшению кредиторской и дебиторской задолженности.
4. Об исполнении Бюджета доходов и расходов за 6 месяцев 2009 года.  
Информация принята к сведению. Обращено внимание генерального директора на снижение показателя чистой прибыли по результатам 2 квартала и 6 месяцев 2010 г. по сравнению с утвержденным БДР на 2010 год.
5. О ходе договорной кампании за первое полугодие 2010 года.  
Информация принята к сведению.
6. О размере оплаты услуг аудитора Общества.  
Дано поручение провести анализ стоимости услуг аудиторских компаний на Дальневосточном рынке. Рассмотреть вопрос об утверждении максимального размера оплаты услуг аудитора на 2011 год с учетом предоставленного анализа на очередном заседании Совета директоров.
7. О рекомендациях по продлению контракта генеральному директору.  
Принято решение рекомендовать продлить полномочия генерального директора на последующие три года.
8. О внесении изменений в Положение о системы КПЭ Общества.  
Принято решение перенести рассмотрения вопроса до следующего заседания Совета директоров в связи с необходимостью его рассмотрения соответствующим Комитетом с предоставлением протокола.
9. О корректировке плановых значений КПЭ на 2010 год.  
Принято решение перенести рассмотрение вопроса до следующего заседания Совета директоров в связи с необходимостью его рассмотрения соответствующим Комитетом с предоставлением протокола.
10. Об утверждении Инвестиционной программы на 2010-2013 г.г.  
Принято решение перенести рассмотрение вопроса до следующего заседания Совета директоров в связи с необходимостью его рассмотрения соответствующим Комитетом с предоставлением протокола.
11. Об утверждении плановых показателей КПЭ для членов Совета директоров.  
Принято решение перенести рассмотрение вопроса до следующего заседания Совета директоров в связи с необходимостью его рассмотрения соответствующим Комитетом с предоставлением протокола.
12. О ходе судебных разбирательств с участием общества.  
Информация о ходе судебных разбирательств с участием Общества принята к сведению.

*7). Заседание Совета директоров от 14 октября 2010 г. (Протокол № 38). Форма проведения заседания - заочная.*

Вопросы повестки дня:

1. О размере оплаты услуг аудитора Общества.  
Принято решение установить максимальный размер оплаты услуг аудитора на 2011 год в сумме 600 000 рублей (без НДС).
2. О внесении изменений в Положение о системе КПЭ Общества.  
Принято решение утвердить изменения в п.11 и п.12 «Положения о системе ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика» в соответствии с приложением 1.
3. О корректировке плановых значений КПЭ на 2010 год.  
Принято решение утвердить плановые показатели КПЭ на 2010 г. в соответствии с приложением 2 и плановые показатели стратегических КПЭ на 2010-2012 г.г.

4. Об утверждении Инвестиционной программы на 2010-2013 г.г.  
Принято решение утвердить Инвестиционную программу Общества на 2010-2013 г.г.
5. Об утверждении плановых показателей КПЭ для членов Совета директоров.  
Утверждены плановые значения КПЭ для членов Совета директоров в соответствии с приложением 4.

*8). Заседание Совета директоров от 15 ноября 2010 г. (Протокол № 39). Форма проведения заседания - заочная.*

Вопросы повестки дня:

1. Об освоении части нераспределенной прибыли, оставшейся в распоряжении Общества по итогам 2009 года.  
Информация принята к сведению.
2. О снижении издержек и управленческих расходов в 2010 году.
3. Информация принята к сведению.
4. О программе энергосбережения.  
Информация принята к сведению.

*9). Заседание совета директоров от 17 декабря 2010 г. (Протокол № 40). Форма проведения заседания - заочная.*

Вопросы повестки дня:

1. Об исполнении решений Совета директоров.  
Информация принята к сведению.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 9 месяцев 2010 года.  
Информация принята к сведению.
3. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 месяцев 2010 года.  
Информация принята к сведению. Особое мнение Тихоновой М.Г о необходимости продолжения работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей.
4. Об исполнении Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев 2010 года.  
Информация принята к сведению. Генеральному директору поручено принять необходимые меры для выполнения БДР за 2010 г.
5. О ходе договорной кампании за 9 месяцев 2010 г.  
Информация принята к сведению. Генеральному директору поручено продолжить работу по расширению пакета заказов для стабилизации деятельности Общества.
6. О реализации Инвестиционной программы 2010 года.  
Информация принята к сведению.
7. О рассмотрении предварительных итогов финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год.  
Принято решение принять информацию к сведению. Особое мнение Пименова С.Ю. К следующему заседанию Совета директоров раскрыть причину снижения размера чистой прибыли по сравнению с запланированной.  
Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2011 год
8. Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и Бюджета доходов и расходов Общества на 2011 год.  
Принято решение утвердить Бюджет доходов и расходов Общества на 2011 год.
9. Об утверждении ключевых показателей эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2011 год.

Принято решение утвердить ключевые показатели эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2011 год.

10. О введении в Обществе должности корпоративного секретаря.

Принято решение ввести в Обществе должность корпоративного секретаря. Комитету по кадрам и вознаграждениям подготовить «Положение о корпоративном секретаре».

11. О ходе судебных разбирательств с участием Общества.

Информация принята к сведению.

### **3.2. Специализированные комитеты при Совете директоров**

При Совете директоров ОАО «Дальморнефтегеофизика» сформированы следующие специализированные комитеты:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по стратегическому планированию.

Деятельность специализированных комитетов регламентируется «Положением о специализированных комитетах при Совете директоров», утвержденных Советом директоров от 23 октября 2009 г. № 29.

#### ***Информация о проведенных заседаниях Специализированных комитетов и принятых решениях***

##### **Комитет по аудиту**

*Протокол № 1 от 14 апреля 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. Об итогах аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2009 год.
2. О заключении ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год.

*Протокол № 2 от 26 апреля 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. О проекте распределения чистой прибыли Общества за 2009 год.
2. О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2009 год.

*Протокол № 3 от 29 сентября 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. Об утверждении плана работы за вторую половину 2010 – первую половину 2011 г.
2. О размере оплаты услуг аудитора Общества.

*Протокол № 4 от 03 ноября 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. Об освоении части нераспределенной прибыли, оставшейся в распоряжении Общества по итогам 2009 года.
2. О снижении издержек и управленческих расходов за 9 месяцев 2010 года.

**Комитет по кадрам и вознаграждениям**

*Протокол № 2 от 26 апреля 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. О рекомендациях Совету директоров по вознаграждению профессиональных директоров по итогам работы в 2009 году

*Протокол № 3 от 21 мая 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. О проекте «Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций» (последняя редакция).
2. О проекте Положения о материальном стимулировании (премировании) генерального директора (последняя редакция).
3. О рекомендациях Совету директоров по вознаграждению профессиональных директоров по итогам работы в 2009 году в связи с изменениями в положении о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

*Протокол № 4 от 29 сентября 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. Об утверждении плана работы на вторую половину 2010 г. – первую половину 2011 г. О рекомендациях Совету директоров по продлению контракта генеральному директору Общества на последующие три года.
2. О внесении изменений в «Положение о системе КПЭ Общества».
3. О корректировке плановых значений КПЭ на 2010 год.
4. О рекомендациях Совету директоров Общества по утверждению плановых значений КПЭ на 2011 год для членов Совета директоров.

*Протокол № 5 от 15 ноября 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. О подписании трудового договора Общества с генеральным директором на новый 3-летний срок.

*Протокол № 6 от 7 декабря 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. О рекомендациях Совету директоров по утверждению плановых показателей КПЭ на 2011 год.
2. О введении в Обществе должности корпоративного секретаря.

### **Комитет по стратегическому планированию**

*Протокол № 2 от 14 апреля 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. О проекте плановых значений ключевых показателей эффективности деятельности Общества на 2010-2012 годы.

*Протокол № 3 от 28 сентября 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. Об утверждении плана работы на вторую половину 2010- первую половину 2011 г.
2. О результатах выполнения БДР за 6 месяцев 2010 года.
3. Об инвестиционной программе Общества на 2010-2013 гг.

*Протокол № 4 от 8 декабря 2010 г.*

Вопросы повестки дня:

1. О результатах выполнении я БДР за 9 месяцев 2010 года.
2. Предварительное рассмотрение бюджетов доходов и расходов Общества на 2011 год.
3. Анализ предложений и выработка рекомендаций для Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности Общества.

### **3.3. Сведения о Ревизионной комиссии**

Положение о ревизионной комиссии Общества утверждено Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 17 июня 2010 года № 178-р.

Общее количество членов ревизионной комиссии – 3 человека

Распоряжением территориального управления Росимущества по Сахалинской области от 26 июня 2009 года № 196-р в состав ревизионной комиссии входят:

Ким Ен Сун – главный специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по Сахалинской области;

Литвиненко Татьяна Михайловна – начальник отдела Территориального управления Росимущества по Сахалинской области;

Де Юлия Деннамовна – специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по Сахалинской области.

Вознаграждение членам ревизионной комиссии в 2010 году не выплачивалось.

28 марта 2011 года ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год.

Ревизионная комиссия подтверждает достоверность данных, содержащихся в бухгалтерской отчетности ОАО «Дальморнефтегеофизика» за период с 01 января по 31 декабря 2010 г.

Бухгалтерский учет ведется в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

#### **3.4. Сведения об Исполнительном органе Общества**

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества в лице Генерального директора – Кроппа Эдуарда Яковлевича, 16 августа 1951 г. Образование: высшее, Томский государственный институт, срок обучения: 1969 г. – 1978 г., специальность: инженер-геофизик.

С 1999 г. – 2001 г. – управляющий ГУП «Трест Дальморнефтегеофизика»;  
2001 г. – 2003 г. – управляющий ФГУП «Трест Дальморнефтегеофизика»;  
2003 г. – по н/в – генеральный директор ОАО «Дальморнефтегеофизика».

Распоряжением Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Сахалинской области от 11 октября 2010 г. № 286-р «О решениях внеочередного собрания акционеров открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика») было принято решение продлить трудовой договор с генеральным директором ОАО «Дальморнефтегеофизика» Кроппом Эдуардом Яковлевичем на 3 (три) года с 6 октября 2010 года.

«Положение о материальном стимулировании (премировании) генерального директора Общества» утверждено Советом директоров (протокол от 27 мая 2010 г. № 33).

В отчетном периоде вознаграждение генеральному директору Обществу не производилось.

#### **3.5. Информация о материальном стимулировании членов Совета директоров, профессиональных директоров**

Система материального стимулирования членов Совета директоров, механизм раскрытия информации о производимых выплатах, разработана и утверждена общим собранием акционеров 17 июня 2010 г. (Распоряжение Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Сахалинской области № 178-р).

Максимальный размер базовой части вознаграждения, определяемый по итогам работы в 2009 году, составил 600 000 рублей.

За исполнение членами Совета директоров дополнительных обязанностей к сумме базового вознаграждения применяются дополнительные коэффициенты: за председательство в совете директоров (Кдоп. -1,3); за председательство в специализированном комитете (Кдоп. 1,2); за членство в специализированном комитете (Кдоп. -1,1). Кроме этого, при расчете вознаграждения учитываются ключевые показатели эффективности (КПЭ) предприятия, размер показателей которых утверждается Советом директоров, ежегодно.

При этом максимальный размер вознаграждений с учетом выполнения дополнительных обязанностей, не может превышать 1 000 000 рублей (п.3.1. Положения «О выплате членам Совета директоров ОАО «Дальморнефтегеофизика» вознаграждений и компенсаций»).

В отчетном периоде имели право на получение материального вознаграждения два независимых директора: Улитин Д.Б. и Рыбин В.Е.

Общее собранием акционеров приняло решение выплатить вознаграждение за 2009 год Улитину Д.Б., в размере 691 200 рублей. Информация о размере вознаграждения размещена на сайте Общества

Участие Рыбина В.Е. в заседаниях Совета директоров Общества за предшествующий корпоративный год составило менее 50% от общего количества заседаний Совета директоров. Согласно п. 2.5. Положения вознаграждение Рыбину В.Е. не выплачивалось.

#### **4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ**

ОАО «Дальморнефтегеофизика» (ДМНГ) было создано в 1965 году для выполнения нефтегазопроисловых работ на шельфе Дальнего Востока России (ДВР). За более чем 40-летний период деятельности ДМНГ выполнило сотни тысяч километров сейсморазведочных работ, огромный объем грави- и магниторазведки. Компании удалось не только преодолеть сложности переходного периода начала 90-х годов и кризиса 1998 года, но и выйти на международный рынок. В 1990 году ДМНГ впервые в России выполнило мультиклиентные сейсморазведочные работы, в 1995 году ДМНГ ввело в строй первое в России судно для 3D сейсморазведки, в 1996 году была выполнена первая 3D съемка на российском шельфе.

Предприятие осуществляет свою практическую деятельность по выполнению 2Д и 3Д сейсмических съемок, обработки и интерпретации данных в двух регионах:

- На рынке Российской Федерации, в первую очередь, Дальнего Востока;
- На рынке Юго-Восточной Азии (ЮВА).

Примерно 20% объема работ собственными судами выполняются на рынках России и оставшиеся 80% – на рынке ЮВА.

Выбор ЮВА, в качестве второго региона работ, связан, в первую очередь, с тем, что объем работ на шельфе России не может обеспечить загрузку производственных мощностей Общества. Во-вторых, этот район находится в непосредственной близости к Дальнему Востоку, что позволяет Предприятию сократить расходы на мобилизацию и демобилизацию судов. В-третьих, рынок ЮВА является динамично растущим.

ДМНГ является квалифицированным подрядчиком в следующих нефтяных компаниях: Chevron, Conoco Phillips, ONGC, Reliance Ind Ltd., Tullow Oil Ltd., MOGE, Talisman Energy, Cairn Energy India, РТТЕР, PetroJava, Circle Oil, Gail и другие/

На рынке ЮВА присутствуют ведущие геофизические компании мира. Первая тройка, CGGVeritas, PGS, Western-Geco, занимает примерно 75% рынка. Остальные 25% приходятся на другие компании. Доля ДМНГ на рынке ЮВА составляет не более 2%.

Основным конкурентом ДМНГ на рынке Дальнего Востока России в последние два года является ОАО «Севморнефтегеофизика».

Доля ДМНГ на дальневосточном рынке при выполнении 2Д и 3Д сейсмических работ составляет 50%.

#### **5. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

Основная задача Общества на настоящий момент – перейти к стратегии стабилизации и роста, формализованной посредством Стратегического плана, который определяет основные ориентиры и направления развития предприятия на ближайшие 3 года.

Стратегический план развития ОАО «Дальморнефтегеофизика» на 2011-2013 годы утвержден Советом директоров 04 марта 2011 года (протокол № 41).

Основными направлениями деятельности и источниками потенциального дохода ОАО «Дальморнефтегеофизика» являются следующие:

- 2D сейсморазведочные работы;
- 3D сейсморазведочные работы;
- Обработка 2D и 3D сейсморазведочных данных;



- Геологическая интерпретация сейсморазведочных данных;
- Лицензирование (неэксклюзивная продажа) сейсморазведочных данных и геологических отчетов из мультиклиентной библиотеки Общества.

Предметный рынок по каждому из этих направлений работ существенно различен по всем основным показателям: объему, динамике, соотношению спроса и предложения, уровню конкуренции и т.п.

Основными зонами деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика» является Дальний Восток России в летний период и Юго-Восточная Азия – в зимний.

Основными принципами, определяющими приоритетные направления Общества, являются:

- Максимальная занятость судов при оптимальном дизайне проектов и рациональной логистике межпроектных связей.
- Максимальная загрузка модернизированного и введенного в эксплуатацию в 2006 г. аппаратно-программного комплекса ВЦ ДМНГ.
- Максимальное использование творческого потенциала службы интерпретации ДМНГ при рациональном сочетании объемов контрактных и мультиклиентных работ, а также работ, связанных с перспективным планированием.
- Активное участие в тендерах по основным видам деятельности предприятия.
- Политика инициативного опережающего предложения при работе с нефтяными компаниями-клиентами.

Основными задачами производственной деятельности Общества являются:

- Сохранение конкурентоспособности ОАО «Дальморнефтегеофизика» на дальневосточном рынке 2D и 3 D морской геофизической съемки.
- Обеспечение полной загрузки судов ДМНГ в зимний период в Юго-Восточной Азии.
- Сохранение контроля на дальневосточном рынке обработки сейсморазведочных данных и проведение бизнес-интервенции на общероссийский рынок обработки морских геофизических данных.
- Сохранение за ДМНГ максимально возможной доли на региональном рынке услуг по обработке и геологической интерпретации геолого-геофизических материалов.

## **6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

В соответствии с планом развития Общества планируется за период 2010-2013 гг. направить на выполнение Инвестиционной программы денежные средства в сумме 357,9 млн. руб., из них в 2010 году 63,0 млн. руб.

Целью Инвестиционной программы, утвержденной Советом директоров от 11 июня 2010 года, являлось поддержание и расширение возможностей основных подразделений Общества: Отдела морских работ; Службы интерпретации; вычислительного центра.

Фактические расходы на выполнение инвестиционной программы за 2010 год составили 69 850,2 тыс. руб., из них направлено на приобретение оборудования 47 255,3 тыс. руб., на приобретение программных продуктов 22 594,9 тыс. руб.

За этот же отчетный период введено в состав основных средств объектов на сумму 10 259,9 тыс. руб., в том числе:

Геофизическое оборудование	– 8 260,7 тыс. руб.;
Оборудование на суда	– 1600,8
Вычислительная техника	– 256,5 тыс. руб.;
Прочие объекты	– 141,9 тыс. руб.

Средства, направленные на оплату геофизического оборудования в сумме 36 995,7 тыс. руб., учитываются на конец отчетного периода в составе авансов выданных в соответствии с условиями договоров, по которым право собственности на оборудование переходит к Обществу только после полной его оплаты.

Финансирование инвестиционной программы производилось за счет следующих источников:

Чистая прибыль, оставшаяся в распоряжении Общества по итогам 2009 года	– 3 013,0 тыс. руб.;
Амортизация	– 44 591,0 тыс. руб.;
Заемные средства	– 22 246,2 тыс. руб.

## **7. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ, ОСТАВШЕЙСЯ В РАСПОРЯЖЕНИИ ОБЩЕСТВА ПО ИТОГАМ 2009 ГОДА**

Чистая прибыль ОАО «Дальморнефтегеофизика» по итогам 2009 года составила 5 022 463 рубля.

Согласно Распоряжению Территориального управления Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Сахалинской области от 17 июня 2010 года № 178-р «О решениях годового общего собрания акционеров» было принято решение о направлении чистой прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика» за 2009 год на:

- выплату дивидендов 25% – 1 255 616 рублей;
- на формирование резервного капитала 15% – 753 369 рублей;
- на модернизацию научно-исследовательского судна «Зефир 1», «Ориент Эксплорер», «Академик Ферсман» 60% – 3 013 478 рублей.

Задолженности по выплате дивидендов Общество не имеет. Средства в сумме 1 255 616 рублей перечислены платежным поручением от 03 августа 2010 г. № 1146.

На формирование резервного капитала было направлено 753 369 рублей.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2009 год в распоряжении Общества было оставлено 3 013,0 тыс. руб. чистой прибыли для выполнения Инвестиционной программы. Средства, оставленные в распоряжении Общества, в полном объеме использованы на финансирование Инвестиционной программы.

## **8. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**

В активах Общества отражены финансовые вложения в российское предприятие ЗАО «РОМОНА» в размере 2 262 рубля и совместное предприятие «DMNG PGS AS» – 115 815,9 рублей.

Доля ОАО ДМНГ в уставном капитале ЗАО «РОМОНА» составляет 9,2%. Основной деятельностью ЗАО – навигация и позиционирование судов, обслуживающих морские платформы Маликпак, обследование морских сооружений и трубопроводов.

Сумма дивидендов за 2009 год, полученных Обществом в 2010 году от ЗАО «РОМОНА» составила 135 720 руб. (2.262 шт.\* 60 руб.), в том числе налог на дивиденды 12 214,8 руб. В июле 2010 г. ЗАО «РОМОНА» выплатило дивиденды Обществу в сумме 123 505,20 руб. за вычетом налога на дивиденды.

ОАО «Дальморнефтегеофизика» владеет 255 обыкновенными акциями номинальной стоимостью 100 норвежских крон за одну акцию Компании «Дальморнефтегеофизика – PGS AS».

В учете Общества стоимость акций отражена в размере 115,08 тыс. руб.

Доля ОАО ДМНГ в уставном капитале «Дальморнефтегеофизика – PGS AS» составляет 51,0%.

Деятельность компании основывается на выполнении проектов, в которых акционеры участвуют в качестве субподрядчиков и посредством финансирования работ. За период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года доходов от долгосрочных вложений в акции «Дальморнефтегеофизика – PGS AS» в Общество не имело.

В 2010 году Общество не осуществляло долгосрочных финансовых вложений в акции и уставные капиталы иных предприятий.

## 9. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### *Анализ эффективности деятельности ОАО "Дальморнефтегеофизика"*

Основные финансовые результаты деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика» за рассматриваемый период (01.01-31.12.2010 г.) приведены ниже в таблице номер 1.

По данным «Отчета о прибылях и убытках» в течение анализируемого периода организация получила прибыль от продаж в размере 150 043 тыс. руб., что равняется 8,6% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж выросла на 109 447 тыс. руб., или в 3,7 раза.

По сравнению с прошлым периодом в текущем периоде выросла, как выручка от продаж, так и расходы по обычным видам деятельности (на 894 492 и 785 045 тыс. руб. соответственно). Причем в процентном отношении изменение выручки (+106,1%) опережает изменение расходов (+97,8%)

Управленческие расходы Общество учитывает в качестве условно-постоянных и относит их по итогам отчетного периода на реализованные товары (работы, услуги).

По сравнению с предыдущим периодом в текущем периоде наблюдается снижение управленческих расходов на 5 678 тыс. руб. за счет уменьшения материальных расходов на 680 тыс. руб., заработной платы на 3 347 тыс. руб., страховых взносов во внебюджетные фонды на 568 тыс. руб., прочих расходов на 1 083 тыс. руб.

**Таблица № 1**

Показатель	Значение показателя, <i>тыс. руб.</i>		Изменение показателя		Среднегодовая величина, <i>тыс.</i> <i>руб.</i>
	2009 г.	2010 г.	<i>тыс. руб.</i> (гр.3 - гр.2)	$\pm$ % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	843 089	1 737 581	+894 492	+106,1	1 290 335
- в том числе: выручка от реализации на экспорт	333 774	410 766	+76 992	+23,1	372 270
2. Расходы по обычным видам деятельности- всего	802 493	1 587 538	+785 045	+97,8	1 195 016
в том числе управленческие	62 112	56 434	- 5 678	-9,14	59 2736

расходы					
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	40 596	150 043	+109 447	+3,7 раза	95 320
4. Прочие доходы	688 083	969 830	+281 747	+40,9	828 957
5. Прочие расходы	722 611	1 100 881	+378 270	+52,3	911 746
6. Прибыль (убыток) от прочих операций (4-5)	-34 528	-131 051	-96 523	↓	-82 790
7. ЕВІТ (прибыль до уплаты процентов и налогов)	10 745	26 180	+15 435	+143,6	18 463
8. Изменение налоговых активов и обязательств, налог на прибыль и др. расходы из прибыли	-1 046	12 726	+13 772	↑	5 840
<b>9. Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (3+6+8)</b>	<b>5 022</b>	<b>31 718</b>	<b>+26 696</b>	<b>+6,3 раза</b>	<b>18 370</b>

### *Анализ рентабельности*

За период 01.01-31.12.2010 Общество получило прибыль, как от продаж, так и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что и обусловило положительные значения всех трех представленных в таблице номер 2 показателей рентабельности за данный период.

**Таблица № 2**

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2009 г.	2010 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж по валовой прибыли (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 10% и более.	4,8	8,6	+3,8	+79,3
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	1,3	1,5	+0,2	+18,2
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки).	0,6	1,8	+1,2	+3,1 раза
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	5,1	9,5	+4,4	+86,8
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), нормальное значение: 1,5 и более.	2,3	3,6	+1,3	+58,5

За отчетный год получена прибыль по обычным видам деятельности в размере 8,6 копеек с каждого рубля выручки от реализации. К тому же имеет место положительная динамика рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за аналогичный период прошлого года (01.01-31.12.2009 г.) (+4,4 коп.).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВИТ) к выручке организации, за период с 01.01.2010 по 31.12.2010 составила 1,5%. То есть в каждом рубле выручки Общества содержалось 0,015 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Динамика показателей рентабельности наглядно представлена ниже на графике.



### *Анализ природы дебиторской и кредиторской задолженности*

Динамика изменения дебиторской и кредиторской задолженности отражена в таблице номер 3.

**Таблица № 3**

	01.01. 2010	%	31.12. 2010	%	Отклонение	
					абсолют.	относит. %
Дебиторская задолженность, всего	180 467	100	242 344	100	61 877	+34,3
в том числе: покупатели, заказчики	109 027	60,4	129 837	53,5	20 810	+19,1
поставщики, подрядчики	60 920	33,7	106 230	43,8	45 310	+74,3
прочие	10 520	5,9	6 277	2,7	- 4 243	-40,3
Кредиторская задолженность, всего	247 418	100	325 677	100,00	78 259	+31,6

в том числе: поставщики, подрядчики	199 781	80,83	131 437	40,4	- 68 344	- 34,2
авансы полученные	122	0,05	15 953	4,9	15 831	+12 076,2
задолженность перед персоналом	29 087	11,77	45 539	14,0	16 452	+56,5
задолженность по налогам и сборам	18 158	7,35	132 748	40,7	114 590	+631,0

На увеличение дебиторской задолженности оказали влияние длительные сроки расчетов за выполненные работы (+45310), и авансовые платежи за сейсморазведочное оборудование, право собственности, на которое перейдет к Обществу только после полной оплаты. По статье «прочие» снижение задолженности на 4 243 тыс. руб. обусловлено погашением возвратных ссуд, выданных работникам Общества.

Кредиторская задолженность имеет тенденцию роста (+78 259). Существенное влияние на рост кредиторской задолженности оказала задолженность по налогам и сборам (+114 590), из которой сумма НДС, подлежащая уплате в первом квартале 2011 года, составляет 111 636,6 тыс. руб.

#### **Структура задолженности перед бюджетом по налогам и сборам по состоянию на 31 декабря 2010 года**

Возникновение дебиторской задолженности перед бюджетом связано с уплатой налога на добавленную стоимость в качестве налогового агента. Дебиторская задолженность по страховым взносам обусловлена превышением расходов, произведенных за счет средств социального страхования по выплате пособий по листкам временной нетрудоспособности над суммой начисленных страховых взносов.

Кредиторская задолженность относится к текущим налоговым платежам, просроченная задолженность отсутствует.

Структура задолженности перед бюджетами различного уровня отражена в таблице номер 4.

**Таблица 4.**

Бюджет	Ед. изм.	Дебет	Кредит
Федеральный, всего	тыс. руб.	936	130 827
Областной, всего	тыс. руб.	8 155	1 074
Страховые взносы, всего:	тыс. руб.	498	799

Заключение, предоставленное ООО «Аудит-ИНФО», подтверждает достоверность бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях финансового положения открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика» в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

#### **10. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**

В отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с законом от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», крупными сделками, а также иных сделок, на

совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок Общество не совершало.

#### **11. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.**

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», в совершении которых имеется заинтересованность, Общество в 2010 году не совершало.

#### **12. ПЛАНИРУЕМЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ**

По итогам работы в 2010 году чистая прибыль составила 31 718 362 рубля (2009 г. – 5 022 463 руб.).

Росимущественно рекомендовано направить на выплату дивидендов всей чистой прибыли акционерного общества по итогам деятельности в 2010 году, не распределяемой на финансирование инвестиционных программ, снижение избыточной долговой нагрузки, а также иные цели, связанные с развитием общества, но не менее 25% величины чистой прибыли.

В соответствии с этим, предлагается направить 25% чистой прибыли (1 255 616 рублей) на выплату дивидендов.

Общество обращается к Совету директоров с предложением распределения чистой прибыли в следующем порядке:

- 15%** (4 757 754 руб.) – На формирование резервного капитала в соответствии с Уставом Общества
- 25%** (7 929 591 руб.) – На выплату дивидендов по итогам 2010 года
- 60%** (19 031 017 руб.) – На расширение производства, в т.ч. модернизация научно-исследовательских судов «Зефир 1», «Ориент», «Академик Ферсман».

#### **13. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**

В 2010 году Общество не получало государственную поддержку.

#### **14. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА**

На результаты деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика» оказывает влияние ряд факторов, которые оно не может полностью контролировать. Многие из указанных ниже факторов являются макроэкономическими и воздействуют на все компании. Отдельные стороны бизнеса могут быть особенно подвержены определенным факторам риска.

### ***Страновые и региональные риски***

ОАО «Дальморнефтегеофизика» осуществляет свою деятельность, как на территории Российской Федерации, так и в Юго-Восточной Азии, что обуславливает зависимость ее результатов от социально-экономической ситуации, как в России, так и за рубежом. Риски, связанные с социально-экономическими и политическими процессами в Российской Федерации и за рубежом, находятся вне контроля ОАО «Дальморнефтегеофизика».

### ***Отраслевые риски***

Основной вид деятельности Общества – геолого-геофизическое изучение континентального шельфа.

Общество подвергается рискам, прежде всего в связи со специфической сферой деятельности. Любое ухудшение ситуации в отрасли отрицательно сказывается на деятельности Общества, поскольку отраслевая деятельность сама по себе в целом является рискованной.

Прежде всего, это риски связанные с недостаточной загрузкой судов в России из-за недостаточного госбюджетного финансирования и нерационального его использования МПР РФ и Роснедрами, крайне ограниченного количества недропользователей (ОАО «Газпром» и ОАО «НК Роснефть»), которые могут заказывать геологоразведочные работы на акваториях по имеющимся у них лицензиям (менее 5% площади всего российского шельфа), невозможности проводить мультиклиентные (неэксклюзивные) региональные геофизические исследования из-за отсутствия возможности получить разрешение на геологическое изучение без нарушения целостности недр.

### ***Эксплуатационные (производственные) риски***

Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования и судов. Суда имеют возраст 21-27 лет. Поддержание НИС в хорошем техническом состоянии, представление классификационным обществам (Российский регистр, DnV, BV и т.д.), соответствие всем международным конвенциям, с каждым годом обходится все дороже.

### ***Финансовые риски***

**Риск изменения курса обмена иностранных валют.** ОАО «Дальморнефтегеофизика», как хозяйствующий субъект, подвержен влиянию различных финансовых рисков. Поскольку ОАО «Дальморнефтегеофизика» занимается внешнеэкономической деятельностью, то риск изменения курса обмена иностранных валют оценивается компанией как высокий.

**Риск изменения процентных ставок.** Изменение процентных ставок оказывает влияние на экономическую деятельность Общества.

### ***Риск увеличения дебиторской задолженности.***

Основными покупателями услуг ОАО «Дальморнефтегеофизика» являются нефтяные компании. Основным риском, связанным с покупателями, является **риск увеличения дебиторской задолженности** в связи с нарушением платежной дисциплины и возникновением необходимости привлечения дополнительных кредитных ресурсов.

### ***Влияние инфляции***

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. По официальным данным уровень инфляции в России в 2010 году составил 8,8%.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность ОАО «Дальморнефтегеофизика» может быть связано со **следующими рисками:**

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;



- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

***Риски, связанные с изменением валютного законодательства***

Риски, связанные с изменением законодательства о валютном регулировании и контроле, будут сказываться на деятельности Общества, так как Общество осуществляет свою деятельность большую часть года за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Общества устанавливаются как в национальной валюте – в рублях, так и американских долларах.

***Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества***

Поскольку основным видом деятельности предприятия являются геолого-геофизические исследования, невозможность продления лицензий на осуществление работ, в том числе и на осуществление морских геофизических работ, приведет к полной остановке деятельности предприятия, что может привести к снижению (или полному отсутствию).

**15.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ВЛОЖЕНИЯХ ОБЩЕСТВА, ПРЕДПОЛАГАЕМЫЙ УРОВЕНЬ ДОХОДА ПО КОТОРЫМ СОСТАВЛЯЕТ БОЛЕЕ 10% В ГОД**

В отчетный период Общество не осуществляло инвестиционные вложения с предполагаемым уровнем дохода более 10%.

**16.ИНФОРМАЦИЯ О НЕОКОНЧЕННЫХ СУДЕБНЫХ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАХ**

На конец отчетного года Общество имеет неоконченные судебные разбирательства, как в качестве истца, так и в качестве ответчика по вопросам связанным с финансовыми претензиями ООО «Газфлот» о взыскании задолженности по договорам подряда и оказания услуг по договору подряда № 33600/142-09 от 25.06.2009г.

По тому же договору подряда № 33600/142-09 от 25.06.2009г. ООО «Газфлот» подало иск против ОАО ДМНГ в Арбитражный суд г. Москвы о взыскании неустойки на сумму 1 384 611, 29 руб.

**17.СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ОБЪЕКТИВНО ПРЕПЯТСТВУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

С вводом в действие Международного Кодекса Охраны Судов и Портовых Сооружений (МК ОСПС) в июле 2004 года, для каждого судна разработан и утвержден индивидуальный План Охраны Судна (ПОС), в котором представлены процедуры, направленные на физическую защиту от терроризма, пиратства и других противозаконных актов, как самого судна, так и находящегося на его борту персонала и оборудования. В связи с чем, обстоятельства, объективно препятствующие деятельности ОАО ДМНГ, отсутствуют.

## 18. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Успешное развитие экономики Общества во многом определяется правильным выбором основных направлений такого развития. С учетом негативного воздействия мирового финансового кризиса на геофизический рынок Общество пересмотрело стратегические направления работы на 2010-2012 годы и основное внимание сконцентрировало на следующих действиях:

1. Переносу основной деятельности Общества в страны Юго-Восточной Азии (ЮВА).
2. Проведению МК съемок в ЮВА. В рамках выполнения плана мероприятий по улучшению финансово-экономического состояния Общества идут переговоры по заключению договоров на выполнение МК съемки на шельфе Индии и Индонезии.
3. Увеличению объемов и объектов работ в России (госбюджет, научно-исследовательские работы).
4. Подготовке Обобщающего отчета по Дальневосточным и Арктическим морям, включая отдельную программу по маркетингу.
5. Разъяснительной работе с МПР о необходимости вернуть возможность проведения мультиклиентных съемок за счет собственных средств сервисных компаний, что позволит сохранить потенциал морской геофизической службы страны и обеспечит получение геологической информации по перспективным в нефтегазоносном отношении участкам без привлечения средств государственного бюджета.

## 19. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Защита социальных гарантий работников Общества обеспечивается Коллективным договором, зарегистрированным Управлением по труду Сахалинской области 06.05.2008 года № 71.

Среднемесячная заработная плата работника ОАО ДМНГ за отчетный период составила 60 905 рублей. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года номинальная среднемесячная зарплата снизилась на 12,2 %, реальная – соответственно на 19%.

На 1.01.10 г. списочная численность работников составляла 367 чел. За отчетный период были приняты 57 человек. Уволились 47 человек, из них: работники по срочному договору – 12, на пенсию и выездом на ПМЖ – 5, по собственному желанию 30 человек. Более половины работников, уволившихся по собственному желанию – специалисты. Списочная численность на 1.01.10 г. составила 377 человек.

Квалификационный уровень работников имеет прямую зависимость от образования и стажа работы. По состоянию на 01.01.2011 г. численность специалистов, имеющих высшее образование, составляет более 46% к общей численности работников, из них 6 сотрудников имеют ученую степень кандидата наук профильной отрасли. Удельный вес персонала, имеющих стаж работы в ДМНГ более 10 лет, составляет около 44%. Доля специалистов в общей численности персонала составляет 70%.

Социальная программа ОАО «Дальморнефтегеофизика» включает предоставление социальных льгот, предусмотренные законодательством и положениями Коллективного договора предприятия.

Кроме того, ДМНГ содержит объекты социально-культурного назначения, предназначенные для отдыха работников на спортивно-оздоровительной базе, обеспечения питания в столовой, получения медицинской помощи в здравпункте.

*Мероприятия по совершенствованию организации управления персоналом*

Приоритетной задачей Общества по совершенствованию организации управления персоналом являются:

- снижение текучести квалифицированных кадров, сохранение квалифицированных специалистов.
- структурная реорганизация с целью повышения эффективности управления.
- осуществление мероприятий по сертификации предприятия по линии охраны труда.

## **20. РЕАЛИЗАЦИЯ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ РФ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ**

1. При осуществлении закупочной деятельности, направленной на обеспечение непрерывности производственного процесса в 2010 году ОАО «Дальморнефтегеофизика» принимало во внимание письмо Росимущества от 03.04.2009 г. № ГН-13/7796 по закупкам продукции российского производства.

Фактический объем закупок за 2010 год составил 167 279,2 тыс. рублей, в том числе:

- закуплено оборудование импортного производства в рамках выполнения инвестиционной программы 47 255,3 тыс. руб.
- приобретено программных продуктов на сумму 22 594,9 тыс. рублей
- Закуплено топливо и запчасти на сумму 97 429 тыс. руб., т.к. большую часть времени сейсмические суда работают за рубежом.

В 2010 году закуплено топлива и запчастей российского производства на сумму 11 378 тыс. рублей или 6,8% от общей суммы закупок.

При выборе производителей оборудования для выполнения производственных задач ОАО «Дальморнефтегеофизика» руководствуется следующими критериями:

- Соответствие технических характеристик оборудования и программного обеспечения международным стандартам, определяющим качество выполняемых работ, оказываемых услуг;
- Эксплуатационная надежность и долговечность оборудования при работе в агрессивной среде;
- Доступность гарантийного сервиса оборудования.

При закупках оборудования в 2010 году в соответствие с этими критериями основную часть сейсмического оборудования вынужденно составила продукция зарубежных производителей, так как российские производители не выпускают такого рода оборудование.

2. В результате выполнения программы энергосбережения по ОАО «ДМНГ» в 2010 году удалось уменьшить электропотребления на 148 тыс. кВт по сравнению с 2009 годом, с экономическим эффектом 565 000 руб.

Внедрены технологические карты использования электрооборудования, агрегатов. Сведены к минимуму режимы холостого хода. Наружное освещение работает в автоматическом режиме с использованием светодиодов. Энергоёмкие сварочные трансформаторы заменены современными экономичными. Запрещено использование электроэнергии на электрообогрев. Проводятся контрольные дни по использованию электроэнергии с привлечением начальников и руководителей подразделений.

По тепловому хозяйству удалось достичь экономии топлива на сумму 1 608,0 тыс. руб. Потребление топлива в 2010 году уменьшилось на 42 тонн условного топлива по сравнению с 2009 годом за счет значительного сокращения расходов на обогрев зданий (от 20 до 30%).

Проведены мероприятия по сохранению тепла, подаваемого в рабочие помещения: произведен ремонт теплоизоляции трубопроводов, заменены старые окна на пластиковые, герметичные.

Совершенствование системы водоснабжения позволило сократить водопотребление на 8000 м<sup>3</sup> на сумму 33 тыс. руб.

Генеральный директор

Э.Я. Кропп

Главный бухгалтер

Л.Г.Маркова