# ОАО «Сибнефтегеофизика»




## Годовой отчет за 2011 год

# Оглавление

**Обращение руководства** ..... **3**

**Сведения об акционерном обществе** ..... **5**

Основные результаты ..... 5

Справочная информация ..... 6

Акционеры общества ..... 8

Организационная структура ..... 9

Сведения о проведении общего собрания акционеров ..... 11

Сведения о совете директоров ..... 11

Сведения о ревизионной комиссии ..... 25

Сведения об исполнительном органе ..... 25

Страницы истории ..... 26

Виды деятельности ..... 27

Положение в отрасли ..... 28

Основные направления развития ..... 31

Структура акционерного общества ..... 31

**Бухгалтерская отчетность** ..... **33**

**Отчет о результатах деятельности за 2011 год** ..... **36**

Производство ..... 36

Экономика и финансы ..... 40

Персонал ..... 48

**Информация о крупных сделках и сделках с заинтересованностью** ..... **51**

**Информация о распределении прибыли, полученной в 2011 году** ..... **52**

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества ..... 52

Предложения по использованию чистой прибыли Общества за 2011 год ..... 52

**Информация о получении государственной поддержки в 2011 году** ..... **54**

**Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества** ..... **55**

**Сведения о результатах исполнения поручений Президента и Правительства РФ** ..... **58**

**Итоги** ..... **59**

# Обращение руководства

## Уважаемые акционеры!



В прошедшем 2011 году продолжилось оздоровление мировой экономики. Рост производства, хотя и незначительный, привел к тому, что цены на нефть в 2011 году достигли 110$ за баррель. Это, в первую очередь, сказалось на развитии нефтедобывающей отрасли. Хотя и резкого увеличения инвестиций в обслуживающие отрасли, такие как геологоразведка, со стороны нефтяных компаний в 2011 году не произошло, зато государство начало вкладывать деньги в региональные работы в новых неосвоенных регионах. Государственные заказчики уже в марте 2011 года начали проведение тендеров с целью заключения договоров на проведение ГРР. С учетом того, что на рынке геофизических услуг наметилась тенденция к стабилизации спроса, следует отметить, что конкуренция по-прежнему очень высока. В этих условиях нам необходимо было, прежде всего, сохранить объемы деятельности, кадровый и технический потенциал и укрепить свои позиции как надежного поставщика на рынке геологоразведочных услуг.

В целом в прошедшем году Общество с этими задачами справилось. В 2011 году сейсморазведочные исследования осуществлены методом 2D в объеме 2 870,8 пог. км. и методом 3D в объеме 1 621,0 кв.км. Выручка от реализации работ и услуг составила 1 700,5 млн. руб. и, таким образом, осталась на уровне 2010года. Уровень рентабельности продаж по чистой прибыли вырос с 1,7% в 2010г. до 2,2% в 2011г. Основной причиной сравнительно небольшого в целом уровня рентабельности за последние два года является использование полученной прибыли для начисления резерва по проблемному долгу ZEROMAX GmbH.

ОАО «Сибнефтегеофизика» почти 40 лет работает в сфере геофизики, обработки и интерпретации материалов сейсмических исследований. Сменялись формы собственности и руководители, но неизменным оставался высокий научно-производственный потенциал коллектива. ОАО «Сибнефтегеофизика» является одним из лидеров отрасли. Задачи, которые ставит нам изменившийся мир, требуют решительных и своевременных ответов. Мы должны не только успевать за запросами заказчиков, но и даже опережать их. В условиях тотального ужесточения требований к

геологоразведке мы хотим еще раз подчеркнуть, что нашей опорой является высокопрофессиональный коллектив, нацеленный на результат, твердая стратегия на повышение эффективности работ, постоянная модернизация производственной и научной базы.

Генеральный директор С.Ю. Лосев

# Сведения об акционерном обществе

## Основные результаты

| № п/п | Показатели | ЕИ | 2011 | 2010 | 2011 / 2010 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Выручка, с НДС | млн.руб. | 2 006.6 | 2 005.6 | 100.0% |
| 2 | Выручка, без НДС | млн.руб. | 1 700.5 | 1 717.4 | 99.0% |
| 3 | Объем работ (2D)* | пог.км. | 2 870.8 | 4 512.6 | 63.6% |
| 4 | Объем работ (3D)* | кв.км. | 1 621.0 | 1 310.1 | 123.7% |
| 5 | Подготовлено отчетов по обработке и интерпретации сейсмической информации | шт. | 10 | 10 | 100.0% |
| 6 | Валовая прибыль | млн.руб. | 268.6 | 367.9 | 73.0% |
| 7 | Уровень рентабельности продаж по чистой прибыли, на конец года | % | 2,2% | 1.7% | 129.4% |
| 8 | Стоимость чистых активов | млн.руб. | 762.7 | 742.6 | 102.7% |
| 9 | Среднесписочная численность | чел. | 1 877 | 1 963 | 95.6% |
| 10 | Средняя заработная плата | тыс.руб. | 36.4 | 33.1 | 110.0% |
| 11 | Выработка на одного работающего | тыс.руб. | 906.0 | 874,9 | 103.6% |

*- данные приведены по заактированным в календарном 2011году объемам.

# Справочная информация

| № пп | Показатель | Значение |
|---|---|---|
| 1 | Полное наименование общества | Открытое акционерное общество «Сибнефтегеофизика» |
| 2 | Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица | Общество зарегистрировано на территории Российской Федерации Мэрией города Новосибирска в городской регистрационной палате 05 апреля 1994 года за № ГР 1011 (занесен в реестр № 9509). Регистрация в Межрайонной ИФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам по Новосибирской области 02 августа 2004 года; (№ 1025402452228; дата 10.08.2002 регистрирующий орган:ИМНС России по Центральному району г. Новосибирска). |
| 3 | Субъект Российской Федерации | Новосибирская область |
| 4 | Местонахождение | 630005, Россия, Новосибирск, ул. Ломоносова 57 |
| 6 | Контактный телефон | (383) 224-73-88 |
| 7 | Факс | (383) 224-73-88 |
| 8 | Адрес электронной почты | sibngf@sibngf.ru |
| 9 | Основной вид деятельности | Основными видами хозяйственной деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика», в соответствии с действующим Уставом являются: производство всех видов геологоразведочных и геофизических работ в области изучения недр, обработка геолого-геофизической информации, петрофизические измерения, научные исследования по развитию новых методов и технологий, контроль оборудования и материалов неразрушающими методами, прочие виды деятельности. |

| | | |
|---|---|---|
| 10 | Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ (да/нет) | Отсутствует в перечне |
| 11 | Списочная численность работников общества на 31.12.2011г, чел. | 1 844 |
| 12 | Полное наименование и адрес реестродержателя | ООО « Реестр-РН»109028, г. Москва, пер. Подкопаевский, 2/6, стр.3-4 |
| 13 | Размер уставного капитала, тыс. руб. | 104 893 |
| 14 | Общее количество акций | 1 048 930 |
| 15 | Количество обыкновенных акций | 786 700 |
| 16 | Номинальная стоимость обыкновенных акций (рублей) | 78670 |
| 17 | Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных (привилегированных) акций и дата государственной регистрации | 1-01-10529-F от 13.04.2007 года |
| 18 | Количество привилегированных акций | 262 230 |
| 19 | Номинальная стоимость привилегированных акций (рублей) | 26223 |
| 20 | Количество акций, находящихся в собственности Российской Федерации | 398 590 обыкновенных акций |
| 21 | Доля Российской Федерации в уставном капитале, % | 38% |
| 22 | Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям, % | 50,66% |
| 23 | Доля Российской Федерации по привилегированным акциям, % | 0% |
| 24 | Основные акционеры общества (доля в уставном капитале более 2%) | Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом-38%<br><br>Закрытое акционерного общество «Депозитарно-Клиринговая компания» - 46,6% |

| | | |
|---|---|---|
| | | «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» ЗАО – 5,8 %<br><br>Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк» - 2,6 %<br><br>Прочие акционеры – 7 % |
| 25 | Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом ("золотой акции") (да/нет) | Указанное право не предусмотрено |
| 26 | Полное наименование и адрес аудитора общества | ООО «ЛИДЕР АУДИТ»<br><br>630077, г. Новосибирск, ул. Вертковская,22 |

## Акционеры общества

| Название | Доля в уставном капитале (%) |
|---|---|
| Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом | 37.9997% |
| ЗАО «Депозитарно-Клиринговая компания» | 46,6683% |
| ЗАО «ИНГ БАНК (Евразия)» | 5,8962% |
| Прочие юридические лица, владеющие менее 5 % акций от уставного капитала | 2,7808% |
| Физические лица | 6,6550% |

ОАО «СибНГФ» зарегистрировано в качестве акционерного общества 5 апреля 1994 года (регистрационный №1011) с уставным капиталом 104,9 тыс. руб., который состоит из 786 700 обыкновенных и 262 230 привилегированных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая.

Ведение реестра акционеров с 2006 года осуществляет ООО «Реестр-РН» (бессрочная лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг ФКЦБ (ФСФР) России № 10-000-1-00330 от 16.12.2004.)

Обществом соблюдаются основные принципы корпоративного поведения:

- защита прав акционеров;
- повышение благосостояния и обеспечение финансовой устойчивости предприятия;
- своевременное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся акционерного общества;
- контроль деятельности общества со стороны совета директоров и подотчетность совета директоров Обществу.

## Организационная структура

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров, наблюдательным органом – Совет директоров.




В соответствии с Уставом ОАО «Сибнефтегеофизика» для обеспечения руководства деятельностью Общества создается единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора. Генеральный директор избирается общим собранием акционеров.

Права и обязанности Генерального директора Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом, внутренними документами Общества.

Административно-управленческий аппарат осуществляет следующие функции:

- Оперативное руководство производственной деятельностью;
- Проведение договорной компании с целью обеспечения устойчивого развития общества;
- Обеспечение научно-методического и технического руководства производственной деятельностью;
- Обеспечение бухгалтерского, налогового учета результатов деятельности;
- Управление финансовыми потоками, обеспечение режима экономии и т.д.

Основным производственным звеном ОАО являются сейсморазведочные партии, во главе каждой из

которых стоит начальник партии. Ему делегированы права оперативного решения вопросов для своевременного и качественного выполнения договорных заказов на сейсморазведочные работы. Инженерно-технические работники партии, специалисты и рабочие разных специальностей в сложных природно-климатических условиях проводят весь комплекс подготовительных и геологоразведочных работ для получения сейсмических данных в соответствии с параметрами, оговоренными техническим заданием заказчика.

Другим крупнейшим подразделением ОАО «Сибнефтегеофизика» является ГЭЦОИ (Геофизическая экспедиция цифровой обработки и интерпретации). Высокопрофессиональный кадровый состав ГЭЦОИ, включающий в свои ряды 2 доктора наук и 8 кандидатов, обеспечивает выполнение заказов по обработке и интерпретации геофизических данных, комплексный анализ геолого-геофизических материалов, разработку программного обеспечения, построение цифровых геологических моделей месторождений нефти и газа. ГЭЦОИ поддерживает постоянный контакт с учеными СО РАН. В работе используется как программное обеспечение мировых лидеров геофизических исследований, так и собственные разработки.

В рамках геофизической службы действует партия методики полевой геофизики (ПМПГ), которая занимается совершенствованием технологий возбуждения и регистрации физических наблюдений, добиваясь получения качественных данных при любых внешних условиях. Обеспечивая внутренний контроль качества полевого материала на стадии полевых работ, геофизическая служба позволяет существенно повысить эффективность проводимых исследований.

Задача бесперебойного функционирования сейсморазведочных партий решается с помощью вспомогательных подразделений. База производственно-технического назначения (БПТО) осуществляет на своих площадях комплектацию и хранение материально-технических ресурсов и, с помощью транспортного подразделения - ходового парка, – доставку грузов к местам базирования партий. Центральная геофизическая лаборатория (ЦГЛ) нацелена на поддержание в рабочем состоянии все более усложняющейся геофизической аппаратуры. Здесь производится сервисное и ремонтное обслуживание полевого геофизического оборудования, ремонт и модернизация полевых компьютеров, средств связи, проходит обучение операторского состава.

Филиал ОАО «Сибнефтегеофизика» - СОМГЭИС (Сибирская опытно-методическая геофизическая экспедиция исследований скважин) выполняет работы в своей рыночной нише – проводит все виды геофизических исследований скважин (ГИС) в соответствии с заключенными договорами, разрабатывает технологии, методики и аппаратуру для промысловой геофизики.
В ее составе две полевые партии: СГП (5 комплексных отрядов ГИС, 2 отряда ПГИ, 3 отряда ГТИ) и ВСП (два отряда). Среднесписочная численность филиала в 2011г. составила 104,5 чел.
Выполняемые задачи:

- Полный комплекс геофизических исследований скважин при проводках, бурении, освоении скважин;
- Прострелочно-взрывные работы;
- Оценка технического состояния эксплуатационной колонны;
- Гидродинамические исследования скважин и др.

## Сведения о проведении общего собрания акционеров

### Годовое общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. В 2011 году состоялось годовое общее собрание акционеров:

Годовое общее собрание акционеров Общества – 30.06.2011 г. (протокол от 05.07.2011 б/н)

Повестка дня годового общего собрания акционеров включала следующие вопросы:

- Утверждение годового отчета Общества за 2010г.
- Утверждение годовой бухгалтерской отчетности за 2010г.
- Распределение прибыли за 2010г.
- О размере, сроках и выплате дивидендов по итогам 2010г.
- Избрание членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества.
- Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества.
- Утверждение аудитора Общества.
- Внесение изменений в Устав Общества, в части определения печатного издания используемого для сообщения акционерам о проведении общих собраний акционеров Общества.

### Внеочередные общие собрания акционеров

В 2011 году внеочередных общих собраний акционеров не проводилось.

## Сведения о совете директоров

Годовым общим собранием акционеров был избран Совет директоров, состоящий из представителей Росимущества, Минэнерго и ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг».

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

В состав Совета директоров Общества входят:

| №пп | Фамилия Имя Отчество | Место работы | Доля участия в уставном капитале эмитента в 2011 г., % |
|---|---|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| 1 | Югов Александр Сергеевич | Начальник отдела Управления Росимущества | - |
| 2 | Власов Алексей Вадимович | Первый вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг» | - |
| 3 | Чередниченко Денис Витальевич | Вице-президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»» | - |
| 4 | Чеснокова Ольга Александровна | Вице-президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг » | - |
| 5 | Борисовский Евгений Сергеевич | Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества | - |
| 6 | Дрокова Анна Валерьевна | Ведущий специалист-эксперт отдела управления Росимущества | - |
| 7 | Аноприенко Татьяна Алексеевна | Консультант отдела департамента Минэнерго России | - |

В 2011 году, на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 19.07.2011 (протокол от 20.07.2011 б/н) сформировано три специализированных комитета:

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

## Комитетом по аудиту в 2011 году проведено 2 заседания, а именно:

11.05.2011 г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 11.05.2011 б/н):

- О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2010 г.;
- О рекомендациях годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты дивидендов за 2010 г.;
- Об утверждении Положения по реализации непрофильных активов ОАО «СибНГФ».

27.07.2011 г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от

27.07.2011 б/н):

- Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ОАО Банк «Петрокоммерц».
- Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ОАО «Альфа-банк».
- Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ОАО «Альфа-банк».

## Комитетом по кадрам и вознаграждениям в 2011 году проведено 1 заседания, а именно:

16.03.2011 г. проведено заседание Комитета по кадрам и вознаграждениям со следующей повесткой дня (протокол от 16.03.2011 б/н):

- Об утверждении изменения условий договора на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг (новая редакция) от 01.01.2010 регистратором ОАО «СибНГФ».

## Комитетом по стратегическому планированию в 2011 году проведено 2 заседания, а именно:

11.05.2011 г. проведено заседание Комитета по стратегическому планированию со следующей повесткой дня (протокол от 11.05.2011 б/н):

- Об утверждении Среднесрочной программы деятельности (инвестиционный план) на 2011-2013 годы.

14.12.2011 г. проведено заседание Комитета по стратегическому планированию со следующей повесткой дня (протокол от 14.12.2011 б/н):

- О рекомендациях Совету директоров ОАО «СибНГФ» - утвердить плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов на 2012 год.

## Отчет о работе Совета директоров

В течение года, согласно утвержденному плану, состоялось 9 заседаний Совета директоров, на которых рассматривались ключевые вопросы финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнения договорной кампании Общества по итогам 2009 года.

04.02.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол

от 04.02.2011 б/н):

| | Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества | Принятые решения на заседании Совета директоров Общества |
|---|---|---|
| 1. | О рассмотрении предложений в повестку дня годового общего собрания акционеров. | Включить в повестку дня годового общего собрания акционеров вопросы:<br>– Утверждение годового отчета Общества.<br>– Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.<br>– Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2010 года.<br>– О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2010 года.<br>– Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества.<br>– Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества.<br>– Утверждение аудитора Общества. |
| 2. | О рассмотрении предложений акционеров по кандидатурам в органы управления и контроля ОАО «СибНГФ». | Включить в список лиц для избрания в совет директоров ОАО «СибНГФ» на годовом общем собрании акционеров следующие кандидатуры:<br>1. Аноприенко Татьяна Алексеевна – консультант отдела департамента Минэнерго России;<br>2. Борисовский Евгений Сергеевич – ведущий специалист-эксперт отдела управления Росимущества;<br>3. Дрокова Анна Валерьевна - главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества;<br>4. Кравченко Сергей Александрович - главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества;<br>5. Меркулов Георгий Владимирович – начальник отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области;<br>6. Сергеева-Сивенок Анна Сергеевна – заместитель начальника отдела управления Росимущества;<br>7. Югов Александр Сергеевич – заместитель начальника управления Росимущества;<br>8. Власов Алексей Вадимович – Первый Вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;<br>9. Чередниченко Денис Витальевич – Вице-президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;<br>10. Чеснокова Ольга Александровна – Вице-президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;<br>11. Петрова Илона Марковна – Вице-президент по экономике и внутреннему контролю ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг».<br><br>Включить в список лиц для избрания в ревизионную комиссию ОАО «СибНГФ» на годовом общем собрании акционеров следующие кандидатуры:<br>1. Хроленко Юлия Анатольевна – главный специалист экономической дирекции ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;<br>2. Кривицкий Сергей Александрович – ведущий специалист-эксперт отдела Территориального управления |

| | | |
|---|---|---|
| | | Росимущества в Новосибирской области;<br>3. Карпова Наталья Евгеньевна – старший специалист 2 разряда отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области;<br>4. Муромская Дарья Игоревна – специалист – эксперт отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области. |

30.05.2011 очно проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 30.05.2011 б/н):

| | Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества | Принятые решения на заседании Совета директоров Общества |
|---|---|---|
| 1. | Об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год. | Принять к сведению информацию об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год |
| 2. | О состоянии кредиторской и дебиторской задолженности за 2010 год. | Принять к сведению информацию Общества о состоянии кредиторской и дебиторской задолженностей за 2010год. |
| 3. | Об исполнении бюджета доходов и расходов за 2010 год. | Принять к сведению информацию об исполнении Бюджета доходов и расходов за 2010 год. |
| 4. | Об итогах договорной кампании за 2010 год. | Принять к сведению информацию об итогах договорной кампании за 2010г. |
| 5. | Об утверждении Среднесрочной программы деятельности (инвестиционный план) на 2011-2013 годы. | Утвердить Среднесрочную программу деятельности (инвестиционный план) на 2011-2013 годы. |
| 6. | О созыве годового общего собрания акционеров Общества по итогам 2010 года. | Созвать годовое общее собрание акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика». |
| 7. | Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров Общества. | Утвердить следующую повестку дня годового общего собрания акционеров:<br>- Утверждение годового отчета Общества за 2010г.<br>- Утверждение годовой бухгалтерской отчетности за 2010г.<br>- Распределение прибыли за 2010г.<br>- О размере, сроках и выплате дивидендов по итогам 2010г. |

| | | |
|---|---|---|
| | | - Избрание членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества.<br><br>- Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества.<br><br>- Утверждение аудитора Общества.<br><br>Внесение изменений в Устав Общества, в части определения печатного издания используемого для сообщения акционерам о проведении общих собраний акционеров Общества. |
| 8. | Определение даты, места, времени проведения годового общего собрания акционеров Общества, времени начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров Общества. | Провести годовое общее собрание в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование; дата проведения – «30» июня 2011 года; место проведения – г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а. Начало собрания – 14.00 (время местное), начало регистрации лиц, участвующих в собрании – 13.00. |
| 9. | Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества и определении категорий акций, которые имеют право голоса на годовом общем собрании акционеров Общества. | Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров – 30 мая 2011г. Определить, что акционеры – владельцы привилегированных акций ОАО «Сибнефтегеофизика» не имеют права голоса по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров. |
| 10. | Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров Общества и порядка ее предоставления. | Определить следующий перечень материалов, предоставляемый акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров:<br><br>- годовой отчет Общества;<br><br>- годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год;<br><br>- заключение аудитора Общества;<br><br>- заключение ревизионной комиссии Общества;<br><br>- сведения о кандидатах для избрания в совет директоров, ревизионную комиссию ОАО «СибНГФ», в том числе о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание в соответствующий орган Общества;<br><br>- проекты решений по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров;<br><br>- рекомендации совета директоров Общества по распределению чистой прибыли за 2010 год по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;<br><br>- проект изменений, вносимых в устав общества. |

| | | |
|---|---|---|
| 11. | Рекомендации годовому общему собранию акционеров Общества по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты соответствующих дивидендов. | Рекомендовать годовому общему собранию акционеров следующее распределение чистой прибыли за 2010г.:<br><br>на выплату дивидендов – 7 638,8 тыс. руб. (25% чистой прибыли), в т.ч.<br><br>по привилегированным акциям – 3 823,3 тыс. руб. (или 14,58 руб. на акцию);<br><br>по обыкновенным акциям – 3 815,5 тыс. руб. (или 4,85 руб. на акцию);<br><br>на капитальные вложения – 11 454,32 тыс. руб. (37,5% чистой прибыли);<br><br>на выплаты социального характера – 11 455,88 тыс. руб. (37,5% чистой прибыли). |
| 12. | О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2010 года. | Утвердить годовой отчет Общества за 2010г. |
| 13. | Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков). | Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчеты о прибылях и об убытках (счета прибылей и убытков). |
| 14. | Утверждение текста и порядка уведомления акционеров о проведении годового общего собрания акционеров Общества. | Утвердить следующий порядок сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика» - сообщение (согласно Приложения) должно быть опубликовано в печатном издании городского или областного значения не позднее 9 июня 2011г. |
| 15. | Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров Общества. | Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования согласно приложению |

30.05.2011 заочно заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 30.05.2011 б/н):

| **Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества** | **Принятые решения на заседании Совета директоров Общества** |
|---|---|

| | | |
|---|---|---|
| 1. | Об утверждении плана работы Совета директоров Общества на 2011 год. | Утвердить план работы Совета директоров ОАО «СибНГФ» на 2011 год. |
| 2. | Об изменении условий договора на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг (новая редакция) от 01.01.2010 регистратором Общества | Утвердить изменения условий договора на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг (новая редакция) от 01.01.2010 предложенных регистратором ОАО «СибНГФ» - ООО «Реестр-РН» (в редакции дополнительного соглашения № 2 от 27.12.2010 к договору на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг № 111-Р в редакции от 01.01.2010). |
| 3. | Об открытии представительства ОАО «СибНГФ» на территории Республики Узбекистан | Создать представительство ОАО «СибНГФ» на территории Республики Узбекистан и рекомендовать общему собранию акционеров Общества внести в устав соответствующие изменения. |
| 4. | О целесообразности создания в Обществе аппарата корпоративного секретаря. | Ввести в штатное расписание ОАО «СибНГФ» должность корпоративного секретаря. |
| 5. | Об утверждении Положения по реализации непрофильных активов Общества. | Не утверждать положение по реализации непрофильных активов ОАО «СибНГФ».<br><br>В соответствии с положением п. 14.23 Устава Общества, в случае равенства голосов членов совета директоров общества при принятии решений председатель совета директоров обладает решающим голосом<br><br>Председатель Совета директоров Общества - Югов А.С., голосовал «Против». |
| 6. | Рассмотрение отчетов Комитетов при Совете директоров Общества по итогам 2010 год. | Принять к сведению информацию об отчетах Комитетов Совета директоров ОАО «СибНГФ» по аудиту, по стратегическому планированию, по кадрам и вознаграждениям за 2010 год. |
| 7. | Об определении предельного размера оплаты услуг аудитора Общества в 2011 г. | Определить предельный размер оплаты услуг аудитора Общества в 2011г. в сумме не более 500 000 (пятьсот тысяч) рублей, включая НДС. |

29.06.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 29.06.2011 б/н):

| **Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества** | **Принятые решения на заседании Совета директоров Общества** |
|---|---|

| | | |
|---|---|---|
| 1. | Утверждение размера оплаты услуг аудитора. Об определении предельного размера оплаты услуг аудитора Общества в 2011 г. | Утвердить размер оплаты услуг аудитора Общества за 2011 г. в сумме 300 000 рублей. |

19.07.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 19.07.2011 б/н):

| | **Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества** | **Принятые решения на заседании Совета директоров Общества** |
|---|---|---|
| 1. | Об избрании Председателя Совета директоров Общества. | Избрать Председателем Совета директоров Общества Югова Александра Сергеевича. |
| 2. | Об избрании Секретаря Совета директоров Общества. | Избрать Секретарем Совета директоров Общества Чередниченко Дениса Витальевича. |
| 3. | Об избрании членов специализированных комитетов при Совете директоров Общества. | Избрать членов специализированных комитетов при Совете директоров Общества в следующем составе:<br><br>Комитет по аудиту:<br><br>Чеснокова Ольга Александровна - Вице – президент по финансам и аудиту ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг», член Совета директоров Общества – Председатель Комитета;<br><br>Дрокова Анна Валерьевна – советник отдела Управления Росимущества;<br><br>Толкачев Николай Викторович – Начальник управления отчетности ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;<br><br>Терлеев Максим Александрович – Заместитель генерального директора по экономике, финансам и инвестициям ОАО «Сибнефтегеофизика»;<br><br>Борисовский Евгений Сергеевич – специалист – эксперт отдела управления Росимущества.<br><br>Комитет по кадрам и вознаграждениям:<br><br>Аноприенко Татьяна Алексеевна – ведущий эксперт Управления Департамента ОАО "РусГидро", член Совета директоров Общества – Председатель Комитета;<br><br>Ченцова Ирина Андреевна - консультант отдела Управления Росимущества.<br><br>Смоляков Дмитрий Рудольфович – советник Генерального директора Общества по правовым вопросам;<br><br>Петрова Илона Марковна – Вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК |

| | | |
|---|---|---|
| | | Холдинг».<br><br>Комитет по стратегическому планированию:<br><br>Чередниченко Денис Витальевич – Вице – президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг», член Совета директоров Общества – Председатель Комитета;<br><br>Лосев Станислав Юрьевич – Генеральный директор Общества;<br><br>Борисовский Евгений Сергеевич – главный специалист-эксперт отдела Управления Росимущества. |

01.08.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 01.08.2011 б/н):

<table>
<tr><th></th><th>Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества</th><th>Принятые решения на заседании Совета директоров Общества</th></tr>
<tr><td>1.</td><td>Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ОАО Банк «Петрокоммерц».</td><td>Одобрить кредитный договор №6/05/2011 об открытии кредитной линии (с установленным лимитом задолженности) от «01» июня 2011 года, являющийся для ОАО «СибНГФ» во взаимосвязи с ранее заключенным между ОАО «СибНГФ» и ОАО Банк «Петрокоммерц» Договором о предоставлении банковской гарантии № 5/2011-БГ от «25» мая 2011 года сделкой, подлежащей одобрению Советом Директоров Общества, заключенный с ОАО Банк «Петрокоммерц», в соответствии с которым ОАО Банк «Петрокоммерц» открыта ОАО «СибНГФ» кредитная линия на следующих условиях:<br>- лимит задолженности – 200 000 000 (Двести миллионов) рублей;<br>- график снижения лимита задолженности:
<table>
<tr><th>Период</th><th>Лимит задолженности</th></tr>
<tr><td>с «01» июня 2011г. по «31» августа 2013г., включительно</td><td>200 000 000 (Двести миллионов) рублей</td></tr>
<tr><td>с «01» сентября 2013г. по «30» ноября 2013г., включительно</td><td>150 000 000 (Сто пятьдесят миллионов рублей</td></tr>
<tr><td>с «01» декабря 2013г. по «28» февраля 2014г., включительно</td><td>100 000 000 (Сто миллионов) рублей</td></tr>
<tr><td>с «01» марта 2014г. по «31» мая 2014г., включительно</td><td>50 000 000 (Пятьдесят миллионов рублей</td></tr>
</table>
- срок, на который открывается кредитная линия – по «31» мая 2014 г.;<br>- срок использования лимита – по «28» февраля 2014 г.;<br>- цель - пополнение оборотных средств для осуществления обычной хозяйственной деятельности, оплата лизинговых платежей;<br>- процентная ставка за пользование кредитом – в соответствии со шкалой, приведенной в таблице:
<table>
<tr><th>Срок предоставления Транша</th><th>Процентная ставка (% годовых)</th></tr>
<tr><td>До 360 дней (включительно)</td><td>9,75 (Девять целых семьдесят пять</td></tr>
</table>
</td></tr>
</table>

<table>
<tr><td></td><td></td><td>
<table>
<tr><td></td><td>сотых)</td></tr>
<tr><td>От 361 до 540 дней (включительно)</td><td>10 (Десять)</td></tr>
</table>
- процентная ставка при возникновении просроченной задолженности по кредиту – в размере процентной ставки за пользование кредитом от суммы просроченной задолженности по кредиту;<br>
- пеня при возникновении просроченной задолженности по кредиту – в размере процентной ставки за пользование кредитом от суммы просроченной задолженности по кредиту;<br>
- пеня за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по уплате процентов и других платежей - 0,1 (Ноль целых одна десятая) процента за каждый день просрочки от суммы просроченной задолженности по процентам и другим платежам, за исключением просроченной задолженности по кредиту;<br>
- в случае принятия Банком России решений об изменении ставки рефинансирования, при изменении условий формирования ставок на финансовых рынках Российской Федерации, а также исходя из складывающегося уровня процентных ставок на рынке кредитных ресурсов, кредитор имеет право в одностороннем порядке, без оформления дополнения к кредитному договору, изменить процентную ставку за пользование кредитом, процентную ставку и пеню при возникновении просроченной задолженности по кредиту.
</td></tr>
<tr><td>2.</td><td>Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ОАО «Альфа-банк».</td><td>Решение не принято.</td></tr>
<tr><td>3.</td><td>Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ОАО «Альфа-банк».</td><td>1.1. Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об ипотеке и передать в залог следующее имущество:<br>
- нежилое здание, общей площадью 2843,5 кв.м., расположенное по адресу: г. Новосибирск, ул. 40 лет Октября, 2а, кадастровый (условный) номер: 54:35:072590:04:01, по цене не ниже 22 503 000,00 (Двадцать два миллиона пятьсот три тысячи рублей);<br>
- земельный участок, общей площадью 21 567,0 кв.м., расположенный по адресу: г. Новосибирск, ул. 40 лет Октября, 2а, кадастровый (условный) номер: 54:35:072590:04, по цене не ниже 767 000,00 (Семьсот шестьдесят семь тысяч) рублей. В случае раздела указанного земельного участка в залог передается вновь образованный земельный участок, на котором будет расположено указанное выше здание, общей площадью 2843,5 кв.м., по цене не ниже 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей;<br>
- нежилое здание, общей площадью 3615,5 кв.м., расположенное по адресу: г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, кадастровый (условный) номер: 54:35:101251:52:01, по цене не ниже 95 937 400,00 (Девяносто пять миллионов девятьсот тридцать семь тысяч четыреста рублей);<br>
- земельный участок, общей площадью 2 534,0 кв.м., г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, кадастровый (условный) номер: 54:35:101251:52, по цене не ниже 662 600,00 (Шестьсот шестьдесят две тысячи шестьсот рублей);<br>
- нежилое здание, общей площадью 6275,8 кв.м., расположенное по адресу: г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57, кадастровый (условный) номер: 54:35:101251:06:01, по цене не ниже 87 139 580,00 (Восемьдесят семь миллионов сто тридцать девять тысяч пятьсот восемьдесят рублей);<br>
- земельный участок, общей площадью 7 306,0 кв.м., расположенный по адресу: г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57,</td></tr>
</table>

| | | |
|---|---|---|
| | | кадастровый (условный) номер: 54:35:101251:06, по цене не ниже 1 910 420,00 (Один миллион девятьсот десять тысяч четыреста двадцать рублей);<br>в качестве обеспечения исполнения своих обязательств ОАО «Сибнефтегеофизика» своих обязательств по Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях на следующих условиях:<br>- ОАО «АЛЬФА-БАНК» предоставляет ОАО «Сибнефтегеофизика» денежные средства в российских рублях («Кредиты») в форме возобновляемой кредитной линии («Кредитная линия»);<br>- в рамках Кредитной линии ОАО «Сибнефтегеофизика» вправе получать Кредиты, максимальный размер единовременной задолженности по которым в любой день срока действия Кредитной линии составляет не более 500 000 000 (пятьсот миллионов) российских рублей («Лимит задолженности»);<br>- срок действия Кредитной линии: истекает не позднее «29» апреля 2014 г. включительно, ОАО «Сибнефтегеофизика» обязано погасить все полученные Кредиты не позднее даты окончания срока действия Кредитной линии;<br>- кредиты в течение срока действия Кредитной линии предоставляются на срок не более 36 (тридцать шесть) месяцев;<br>- фиксированная процентная ставка по кредитам в российских рублях составляет не более 11,8 (Одиннадцати целых восьми десятых) процентов годовых;<br>- плавающая процентная ставка по кредитам в российских рублях определяется как ставка **MOSPRIME 1M** плюс не более 4 % (Четырех) процентов годовых. Ставка **MOSPRIME 1M** пересматривается ОАО «АЛЬФА-БАНК» в одностороннем порядке один раз в 1 месяц от даты предоставления кредита. **Ставка MOSPRIME 1M на 01 августа 2011г. составляет 4,19 % (Четыре целых девятнадцать сотых) процентов годовых;**<br>- плавающая процентная ставка по кредитам в российских рублях определяется как ставка **MOSPRIME 3M** плюс не более 4 % (Четырех) процентов годовых. Ставка **MOSPRIME 3M** пересматривается ОАО «АЛЬФА-БАНК» в одностороннем порядке один раз в 3 месяца от даты предоставления кредита. **Ставка MOSPRIME 3M на 01 августа 2011г. составляет 4,3 % (Четыре целых три десятых) процентов годовых;**<br>- плавающая процентная ставка по кредитам в российских рублях определяется как ставка **MOSPRIME 6M** плюс не более 4 % (Четырех) процентов годовых. Ставка **MOSPRIME 6M** пересматривается ОАО «АЛЬФА-БАНК» в одностороннем порядке один раз в 6 месяцев от даты предоставления кредита. **Ставка MOSPRIME 6M на 01 августа 2011г. составляет 4,46 % (Четыре целых сорок шесть сотых) процентов годовых.**<br>Ставка **MOSPRIME** определяется в соответствии с данными Reuters page на Дату (Т-3), где «Т» – дата предоставления кредита, «3» – число рабочих дней. При этом указанные ставки **MOSPRIME** округляются до двух знаков после запятой в большую сторону;<br>- штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых два десятых) от суммы просроченной задолженности в день, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ.<br>1.2. Поручить Генеральному директору Лосеву С.Ю. или надлежаще уполномоченному лицу от имени ОАО «Сибнефтегеофизика» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об ипотеке на условиях, указанных в настоящем решении. |

12.09.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 12.09.2011 б/н):

| | Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества | Принятые решения на заседании Совета директоров Общества |
|---|---|---|
| 1. | Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ОАО «Альфа-банк». | Одобрить заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Кредитного соглашения об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях, во взаимосвязи с ранее заключенными между ОАО «Сибнефтегеофизика» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Соглашениями о кредитовании в российских рублях № 00JU3L от «04» апреля 2011г., № 00LZ3L от «27» июня 2011г. и Кредитным Соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях № 00NG0L от «22» августа 2011г. на следующих условиях:<br>- ОАО «АЛЬФА-БАНК» предоставляет ОАО «Сибнефтегеофизика» денежные средства в российских рублях («Кредиты») в форме возобновляемой кредитной линии («Кредитная линия»);<br>- в рамках Кредитной линии ОАО «Сибнефтегеофизика» вправе получать Кредиты, максимальный размер единовременной задолженности по которым в любой день срока действия Кредитной линии составляет не более 500 000 000 (пятьсот миллионов) российских рублей («Лимит задолженности»);<br>- срок действия Кредитной линии: истекает не позднее «29» апреля 2014 г. включительно, ОАО «Сибнефтегеофизика» обязано погасить все полученные Кредиты не позднее даты окончания срока действия Кредитной линии;<br>- кредиты в течение срока действия Кредитной линии предоставляются на срок не более 34 (тридцать четыре) месяца;<br>- фиксированная процентная ставка по кредитам в российских рублях составляет не более 11,8% (Одиннадцать целых восемь десятых) процентов годовых; либо<br>- плавающая процентная ставка по кредитам в российских рублях определяется как ставка **MOSPRIME 1M** плюс не более 4% (Четырех) процентов годовых. Ставка **MOSPRIME 1M** пересматривается ОАО «АЛЬФА-БАНК» в одностороннем порядке один раз в 1 месяц от даты предоставления кредита. **Ставка MOSPRIME 1M на «12» сентября 2011г. составляет 4,51 % (Четыре целых, пятьдесят одна сотая) процентов годовых**; либо<br>- плавающая процентная ставка по кредитам в российских рублях определяется как ставка **MOSPRIME 3M** плюс не более 4% (Четырех) процентов годовых. Ставка **MOSPRIME 3M** пересматривается ОАО «АЛЬФА-БАНК» в одностороннем порядке один раз в 3 месяца от даты предоставления кредита. **Ставка MOSPRIME 3M на «12» сентября 2011г. составляет 4,83% (Четыре целых, восемьдесят три сотых) процентов годовых**; либо<br>- плавающая процентная ставка по кредитам в российских рублях определяется как ставка **MOSPRIME 6M** плюс не более 4% (Четырех) процентов годовых. Ставка MOSPRIME 6M пересматривается ОАО «АЛЬФА-БАНК» в одностороннем порядке один раз в 6 месяцев от даты предоставления кредита. **Ставка MOSPRIME 6M на «07» сентября 2011г. составляет 5% (Пять) процентов** |

| | | |
|---|---|---|
| | | **годовых**.<br>Ставка MOSPRIME определяется в соответствии с данными Reuters page на Дату (Т-3), где «Т» – дата предоставления кредита, «3» – число рабочих дней. При этом указанные ставки MOSPRIME округляются до двух знаков после запятой в большую сторону;<br>- штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых два десятых) от суммы просроченной задолженности в день, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ.<br>Поручить Генеральному директору Лосеву С.Ю. или надлежаще уполномоченному лицу от имени ОАО «Сибнефтегеофизика» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Кредитное соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях на условиях, указанных в настоящем решении. |

23.09.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 23.09.2011 б/н):

| | Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества | Принятые решения на заседании Совета директоров Общества |
|---|---|---|
| 1. | Избрание председателя Совета директоров ОАО «Сибнефтегеофизика» | Избрать председателем Совета директоров ОАО «Сибнефтегеофизика» Аноприенко Татьяну Алексеевну. |

23.12.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 23.12.2011 б/н):

| | Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества | Принятые решения на заседании Совета директоров Общества |
|---|---|---|
| 1. | Об исполнении решений совета директоров. | Принять к сведению информацию об исполнении решений совета директоров Общества от 04.02.2011, 30.05.2011, 30.05.2011 (в заочной форме), 29.06.2011, 19.07.2011, 01.08.2011, 12.09.2011, 23.09.2011. |
| 2. | О ходе договорной кампании за 9 мес. 2011 года. | Принять к сведению информацию Общества о ходе договорной кампании за 9 месяцев 2011 года. |
| 3. | Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 мес. 2011 года. | Принять к сведению информацию Общества об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженности за 9 месяцев 2011г. |
| 4. | Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнение Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев | Принять к сведению информацию об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнении Бюджета доходов и расходов за 9 |

| | | |
|---|---|---|
| | 2011г. и предварительных итогах 2011 г. | мес. 2011г. и предварительных итогах 2011г. |
| 5. | Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов на 2012 год. | Утвердить плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и бюджет доходов и расходов ОАО «Сибнефтегеофизика» на 2012 год. |
| 6. | О состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по её совершенствованию. | Принять к сведению информацию о состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по ее совершенствованию. |
| 7. | Об организации работы по управлению персоналом и о мерах по её совершенствованию, включая анализ выполнения положений коллективного договора. | Принять к сведению информацию об организации работы по управлению персоналом и о мерах по её совершенствованию, включая анализ выполнения положений коллективного договора. |

## Сведения о ревизионной комиссии

На годовом общем собрании акционеров Общества (протокол от 05.07.2011 б/н) в ревизионную комиссию были избраны 3 человека:

- Карпова Наталья Евгеньевна – старший специалист 2 разряда отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области;
- Муромская Дарья Игоревна – специалист – эксперт отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области.
- Кривицкий Сергей Александрович – ведущий специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области;

Вознаграждение членам ревизионной комиссии Общества, не выплачивалось.

На основании ФЗ «Об акционерных обществах» и устава общества ревизионная комиссия провела проверку финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика» за 2011 г. Ревизионная комиссия подтвердила достоверность данных, содержащихся в отчетах.

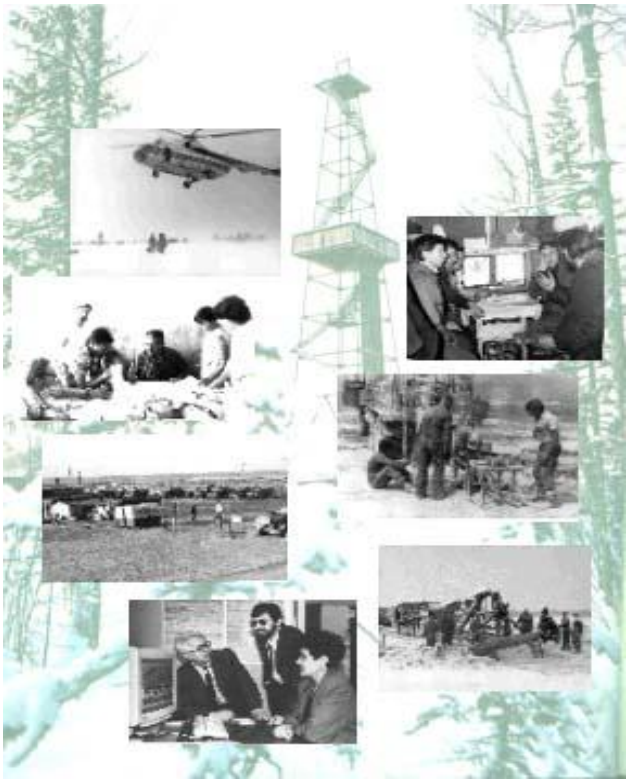
## Сведения об исполнительном органе

В соответствии с Уставом ОАО «Сибнефтегеофизика» для обеспечения руководства деятельностью Общества создается единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора. Генеральный директор избирается на общем собрании акционеров Общества. 7 октября 2009 года внеочередным общим собранием акционеров избран Лосев Станислав Юрьевич (год рождения: 1968; образование: Ленинградский ордена Ленина и Ордена Красного Знамени механический институт; Санкт - Петербургский институт экономики и финансов; кандидат экономических наук). Единоличный

исполнительный орган в лице Лосева С.Ю. избран на 4 года. Коллегиальный исполнительный орган общества не избирался. Доли участия в уставном капитале Общества – не имеет.

## Страницы истории

Созданная в 1971 году по приказу Министра нефтяной промышленности Сибирская геофизическая экспедиция стала базой для внедрения передовых технологий в области сейсморазведки в сотрудничестве с Академией наук СССР. В самом начале экспедиция носила многопрофильный характер, включая в себя опытно-методические партии, аппаратурную, вибрационную, сейсмокаротажную партии, обрабатывающий центр. Создание в 80-х годах в добавление к основному научно-технологическому центру полного комплекса вспомогательных производств заложило базу для формирования треста, а в будущем – акционерного общества, нацеленного на разведку углеводородов Сибири и Крайнего Севера.



В 2007 году предприятие совершило качественный, необходимый, своевременный рывок: вышло на перспективный в масштабах государства рынок Восточной Сибири, удалось получить заказ на проведение всесезонных работ в Средней Азии с хорошими перспективами на долгосрочную работу, было создано 4 новых сейсмопартии. Все это потребовало огромных материально-технических, людских и финансовых ресурсов, однако, позволило создать большой задел на будущее и сохранить уже накопленный потенциал.

Ныне Открытое акционерное общество «Сибнефтегеофизика» - многопрофильное геофизическое предприятие, выполняющее все виды полевых сейсморазведочных работ 2D и 3D, промыслово-геофизические исследования скважин, их обработку и геолого-геофизическую интерпретацию,

мониторинг изученности территорий сейсморазведкой и бурением.

Деловая репутация общества, входящего в семерку крупнейших геофизических предприятий России, высока и постоянно подтверждается высокими оценками заказчиков, принимающих результаты наших исследований.

## Виды деятельности

Полевые работы - выполнение любых видов сейсморазведочных работ от региональных до 3D, 4D в регламентные сроки с высоким качеством полевого материала, соблюдением требований Заказчика, норм охраны окружающей среды, техногенных и культурных объектов; эффективное использование взрывных и невзрывных (вибрационных, импульсных) источников сейсмических волн, спутниковых навигационных систем в топографии и современных многоканальных телеметрических систем регистрации.



Обработка данных - получение динамических временных разрезов МОГТ с максимально возможной шириной амплитудно-частотного спектра, сохранением истинных соотношений амплитуд и высоким соотношением сигнал/помеха, обеспечивающим качественную корреляцию всех целевых отражающих границ, анализ и увязку динамики волнового поля, выделение тектонических нарушений;

Интерпретация - выполнение комплексной интерпретации данных сейсморазведки, ГИС и бурения с построением структурных и прогнозных карт, выделением и паспортизацией перспективных объектов, прогнозом литофациальной характеристики продуктивных горизонтов, переобработкой и использованием всех материалов предыдущих работ, формированием и хранением баз данных.

Промыслово-геофизические исследования скважин - оперативное выполнение любого комплекса промыслово-геофизических исследований с применением современных технических средств,

передовых технологий и новейших версий программно-методических комплексов, обеспечивающих высокую эффективность результатов.



ВСП и околоскважинная сейсморазведка - детальное изучение строения околоскважинного пространства на удалениях 2 - 3 км и более от оси скважины. Обеспечение для небольших по площади месторождений эффективности получаемых результатов ВСП+2D эквивалентной результатам 3D-сейсморазведки.

## Положение в отрасли

Ситуация на рынке геофизических услуг в 2011 году характеризуется сохранением посткризисных тенденций. Резкое падение цен на нефть в 2008-2009 годах, после относительно долговременного периода их непрерывного роста, привели к пересмотру планов нефтегазодобывающих компаний в области финансирования геологоразведки. Пересмотр планов в сторону уменьшения финансирования ГРР, потеря нефтяными компаниями интереса к приобретению новых лицензий, создали в эти годы негативную ситуацию, продолжающую отрицательно сказываться на геологоразведочной отрасли. Хотя в 2011 году цены на нефть росли и достигли отметки 110$ США за баррель, нефтегазодобывающие компании также почти не приобретали новые лицензионные участки, причиной этому была невысокая эффективность поисковых геологоразведочных работ на новых участках. На уже имеющихся лицензионных участках и разрабатываемых месторождениях нефтяные компании немного нарастили инвестиции в геологоразведку. В результате число заказов на рынке геофизических услуг увеличилось незначительно, что сохранило острую конкуренцию, хотя цены на рынке немного выросли. На период 2011 года главной задачей оставалась задача сохранить набранный производственный задел, сохранить и обеспечить укрепление технического и кадрового базиса общества и перейти к формированию такой политики управления деятельностью, которая обеспечила бы не только стабилизацию в условиях конкуренции, но и дальнейшее развитие акционерного общества.

ОАО «Сибнефтегеофизика» осуществляет работы по геофизическим исследованиям с начала 70-х годов прошлого века, т.е. уже более 40 лет. За это время стабильно высокий научно-технический уровень кадров, организационная мобильность и постоянное укрепление материально-технической

базы позволили ОАО занять одно из лидирующих мест в отрасли, а позднее – на рынке геофизических услуг. В настоящее время геологоразведочная отрасль Российской Федерации отличается как крайней неоднородностью участников, так и постоянными изменениями нормативно-правовой базы, что, несомненно, оказывает влияние на процессы стратегического и тактического менеджмента. В составе «игроков рынка» можно видеть и отдельные небольшие предприятия, занимающиеся производством специализированных видов работ, и геологоразведочные предприятия, являющиеся составной частью крупных нефтедобывающих компаний, и крупные многопрофильные компании, обеспечивающие выполнение основных заказов недропользователей.

ОАО «Сибнефтегеофизика» принадлежит к числу наиболее крупных предприятий, наряду с такими ведущими участниками рынка, как ЗАО «Геотек-Холдинг», ОАО «Тюменнефтегеофизика», ОАО «Ямалгеофизика», ОАО «Татнефтегеофизика» и ОАО «Башнефтегеофизика», ООО «ТНГ-Групп», ГК «Интегра». Эти компании могут считаться основными конкурентами ОАО «Сибнефтегеофизика».

В период роста спроса на геологоразведочные работы в 2008 году в ОАО «Сибнефтегеофизика» работало 18 сейсморазведочных партий. 2009 и 2010 годы стали периодом продолжающегося спада объемов финансирования ГРР. Сокращение числа заказов сказалось и на ОАО «Сибнефтегеофизика»: в сезоне 2010-2011 удалось обеспечить работой только 11 сейсмопартий, в сезоне 2011-2012г.г. 10 сейсмопартий.

В связи с ростом цен на нефть в 2011 г. реальные предложения от нефтегазовых компаний начали появляться уже в марте, и к августу 2011г. большинство компаний провели конкурсы, по итогам которых Общество имело (включая переходящие) договора на 9 партий. В декабре была найдена площадь работ для десятой полевой партии.

При возрастающей конкуренции со стороны, как холдинговых объединений, так и разведочных и вычислительных подразделений крупных нефтеперерабатывающих компаний, акционерному обществу удалось сохранить и укрепить свои связи и с традиционными контрагентами, и добиться внимания новых.

ОАО «Сибнефтегеофизика» в 2011 году продолжала поддерживать контакты с большинством потенциальных Заказчиков и проводить их мониторинг. В результате участия в тендерах в 2011 году удалось заключить договоры на оказание геофизических услуг в сезоне 2011-2012 гг. на сумму более 2 миллиардов рублей. Работы выполнялись для нефтегазодобывающих компаний на территории ХМАО, ЯНАО, Якутии и Томской области. Заказчиками выступали ОАО «Томскнефть» ВНК, Якутнедра, ОАО «Славнефть-МегионНГ», ООО «Газпромнефть Шельф», ООО «НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз», ОАО «Сургутнефтегаз», ООО «Матюшкинская вертикаль».

В настоящее время наблюдается дальнейшее оживление на рынке геофизических услуг. Государственные заказчики в феврале начали и в апреле закончат проведение конкурсов на региональные геофизические работы. Некоторые нефтегазодобывающие предприятия, такие как ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «Башнефть», уже в марте начали проведение тендеров, другие крупные нефтяные компании, такие как ОАО «Газпром» и ОАО НК «Роснефть», начали проведение квалификационных этапов конкурсов. В условиях продолжающегося роста цен на нефть в 2012 году

ожидается увеличение объема геологоразведочных работ. Активная маркетинговая политика, участие в тендерах в период договорной компании 2012 года при сохранении производственного и кадрового потенциала позволяют ОАО «Сибнефтегеофизика» строить оптимистичные планы на будущее и рассчитывать на динамичное развитие в текущем году.

## Наша миссия:

Внесение весомого вклада в обеспечение энергобезопасности Российской Федерации путем обеспечения прироста разведанных запасов углеводородов;

Повышение эффективности использования трудовых, научных и производственных ресурсов ОАО для поддержания и развития деловой репутации, укрепления положения на рынке и осуществления стабильно прибыльной деятельности;

Высокая социальная ответственность перед обществом и коллективом, обеспечение экологической сохранности используемых территорий.

## Наша стратегическая цель:

Построение эффективно-управляемой компании на базе комплексной интеграции взаимодополняемых производственных единиц с целью повышения отдачи каждого вложенного рубля.



# Основные направления развития

Объем финансирования инвестиционной деятельности в 2011 году составил 51,9 млн.руб. (большая часть машин и оборудования в 2011г. приобреталась в лизинг), введено в эксплуатацию основных средств на 156,5 млн. руб.

В 2011 году приобретены 3 вибрационных источника, 4 импульсных источника, 4 комплекта спутниковой привязки, другие машины и оборудование.

Для удержания и укрепления занятых позиций проводится техническое перевооружение, создаются благоприятные условия работы для персонала, что приводит к снижению рисков срыва выполнения работ, повышению качества и конкурентоспособности выполняемых работ, что, в конечном итоге, скажется на размере затрат и на прибыли.

Обществом разработана инвестиционная программа на 2012-2014г.г., которая позволит решить поставленные задачи. В соответствии с ней, доход от выполнения работ за три года реализации программы составит 6 245,4 млн.руб. без НДС. Себестоимость выполненных работ за три года составит 5 380,9 млн.руб., чистая прибыль составит 278,2 млн.руб. В бюджеты всех уровней будет перечислено налоговых платежей на сумму 848,2 млн.руб., во внебюджетные фонды 639,6 млн.руб. Для привлечения и удержания квалифицированных кадров предусмотрена Коллективным договором ежегодная индексация заработной платы.

За период 2012-2014г.г. планируется приобрести различной техники и оборудования на сумму 687,9 млн. руб. Это позволит минимизировать технологические риски, повысить производительность, снизить потребность в кадрах, снизить транспортные затраты на перевозку как самой техники, так и запасных частей к ней, и, в конечном итоге, повысить качество, уменьшить сроки выполнения работ и получить прибыль.

Реализация инвестиционной программы приведет к увеличению рентабельности продаж с 2,60% в 2012г. до 7,67% в 2014г.

# Структура акционерного общества

| Тип информации о структуре акционерного общества | Значение |
|---|---|
| Информация о всех формах участия общества в коммерческих и некоммерческих организациях (включая цель участия, форму и финансовые параметры участия, основные сведения о соответствующих организациях (основные виды деятельности по уставу, выручка, прибыль), показатели экономической эффективности участия, в частности размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у общества акциям):<br><br>Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия общества в уставном капитале от 2 до 20 процентов;<br><br>Сведения о зависимых обществах с долей участия общества в уставном капитале от 20 до 50 процентов;<br><br>Сведения о дочерних обществах с долей участия общества в уставном капитале от 50 процентов + 1 акция до 100 процентов;<br><br>Сведения об организациях, входящих в холдинговую структуру; | нет |
| Информация о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров | нет |

# Бухгалтерская отчетность

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

Формы
бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках

**Бухгалтерский баланс**
**на 31 декабря 20 11 г.**

| | | Коды | | |
|---|---|---|---|---|
| | Форма по ОКУД | 0710001 | | |
| | Дата (число, месяц, год) | 20 | 10 | 2011 |
| Организация ОАО Сибнефтегеофизика | по ОКПО | 00147699 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 5406010136 | | |
| Вид экономической деятельности геологоразведочные и геофизические и геохимические работы в области изучения недр | по ОКВЭД | 74.20.2 | | |
| Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО/ смешанная российская собственность с долей федеральной собственности | по ОКОПФ/ОКФС | 47 | 41 | |
| Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) | по ОКЕИ | 384 (385) | | |

Местонахождение (адрес) 630005 г.Новосибирск ул. Ломоносова,57

| Поясне-ния [1] | Наименование показателя [2] | На 31 декабря 20 11 г. [3] | На 31 декабря 20 10 г. [4] | На 31 декабря 20 09 г. [5] |
|---|---|---|---|---|
| | **АКТИВ** | | | |
| | **I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | |
| | Нематериальные активы | 186531 | 172944 | |
| | Результаты исследований и разработок | | | |
| | Основные средства | 587389 | 801621 | 701268 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | | | |
| | Финансовые вложения | 2 | 2 | 2 |
| | Отложенные налоговые активы | 32660 | 31812 | 20192 |
| | Прочие внеоборотные активы | 5430 | 304 | 118 |
| | Итого по разделу I | 812012 | 1006683 | 721580 |
| | **II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | |
| | Запасы | 874766 | 485223 | 229102 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 20267 | 8034 | 302 |
| | Дебиторская задолженность | 1149746 | 878486 | 625163 |
| | Финансовые вложения | | | |
| | Денежные средства | 8828 | 3545 | 41100 |
| | Прочие оборотные активы | 20329 | 21400 | 15073 |
| | Итого по разделу II | 2073936 | 1396688 | 910740 |
| | **БАЛАНС** | **2885948** | **2403371** | **1632320** |

Форма 0710001 с. 2

| Пояснения [1] | Наименование показателя [2] | На 31 декабря 20 11 г.[3] | На 31 декабря 20 10 г.[4] | На 31 декабря 20 09 г.[5] |
|---|---|---|---|---|
| | **ПАССИВ** | | | |
| | **III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** [6] | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 105 | 105 | 105 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | ( )[7] | ( ) | ( ) |
| | Переоценка внеоборотных активов | 20235 | 20326 | 20792 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | | | |
| | Резервный капитал | 16 | 16 | 16 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 742377 | 722127 | 709102 |
| | Итого по разделу III | **762733** | **742574** | **730015** |
| | **IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | |
| | Заемные средства | 358000 | 81818 | 50167 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 58902 | 48121 | 21382 |
| | Резервы под условные обязательства | | | |
| | Прочие обязательства | | | |
| | Итого по разделу IV | **416902** | **129939** | **71549** |
| | **V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | |
| | Заемные средства | 983295 | 840392 | 404033 |
| | Кредиторская задолженность | 701862 | 628939 | 338972 |
| | Доходы будущих периодов | | | |
| | Резервы предстоящих расходов | 21156 | 61527 | 87751 |
| | Прочие обязательства | | | |
| | Итого по разделу V | **1706313** | **1530858** | **830756** |
| | **БАЛАНС** | **2885948** | **2403371** | **1632320** |

Руководитель _____ Лосев С Ю — Главный бухгалтер _____ Симакова Л.А.
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" 09 " апреля 20 12 г.

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках

2 В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности

3 Указывается отчетная дата отчетного периода

4 Указывается предыдущий год

5 Указывается год, предшествующий предыдущему

6 Некоммерческая организация именует указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества)

7 Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках

## Отчет о прибылях и убытках

за год 20 11 г.

| | | Коды |
|---|---|---|
| | Форма по ОКУД | 0710002 |
| | Дата (число, месяц, год) | 20 \| 10 \| 2011 |
| Организация ОАО "Сибнефтегеофизика" | по ОКПО | 00147699 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 5406010136 |
| Вид экономической деятельности: геологические, геофизические и геохимические работы в области изучения недр | по ОКВЭД | 74.20.2 |
| Организационно-правовая форма/форма собственности: ОАО/ смешанная российская собственность с долей федеральной собственности | по ОКОПФ/ОКФС | 47 \| 41 |
| Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) | по ОКЕИ | 384 (385) |

| Пояснения [1] | Наименование показателя [2] | За год 20 11 г. [3] | За год 20 10 г. [4] |
|---|---|---|---|
| | Выручка [5] | **1700534** | 1717437 |
| | Себестоимость продаж | **( 1431968 )** | ( 1360584 ) |
| | Валовая прибыль (убыток) | **268566** | 356853 |
| | Коммерческие расходы | **( 20715 )** | ( ) |
| | Управленческие расходы | **( 138940 )** | ( 134682 ) |
| | Прибыль (убыток) от продаж | **108911** | **222171** |
| | Доходы от участия в других организациях | | |
| | Проценты к получению | **42** | 129 |
| | Проценты к уплате | **( 112898 )** | ( 65185 ) |
| | Прочие доходы | **389751** | 127699 |
| | Прочие расходы | **( 329712 )** | ( 231629 ) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | **56094** | **53185** |
| | Текущий налог на прибыль | **( 291 )** | ( 10322 ) |
| | в т ч постоянные налоговые обязательства (активы) | -994 | 2330 |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | -10781 | -26739 |
| | Изменение отложенных налоговых активов | 848 | 24094 |
| | Налог на прибыль ПП | | -3339 |
| | Пени, штрафы | -7855 | -6066 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 38015 | 30813 |

Форма 0710002 с. 2

| Пояснения [1] | Наименование показателя [2] | За ГОД 20 11 г. [3] | За ГОД 20 10 г. [4] |
|---|---|---|---|
| | **СПРАВОЧНО** | | |
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | | |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | | |
| | Совокупный финансовый результат периода [6] | 38015 | 30813 |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию | | |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | | |

Руководитель _____ (подпись) Лосев С.Ю. (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Симакова Л.А. (расшифровка подписи)

" 09 " апреля 20 12 г.

# Отчет о результатах деятельности за 2011 год



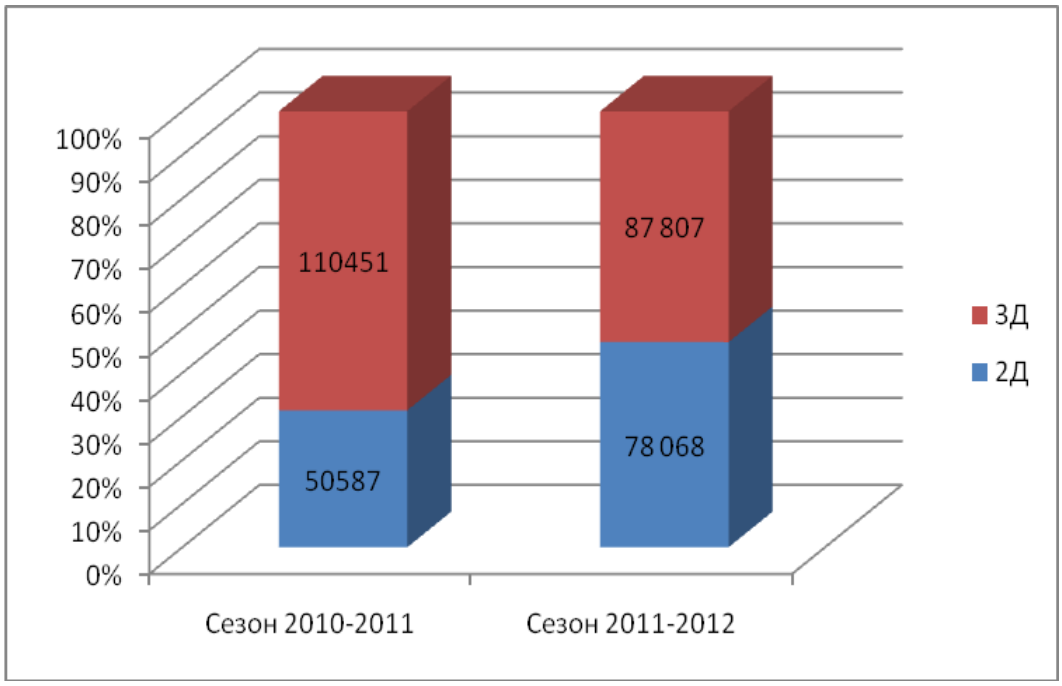

## Производство

Приоритетными направлениями деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика» продолжают оставаться геофизические услуги в сфере полевых поисковых и детальных сейсморазведочных исследований 2Д и 3Д, промыслово-каротажных исследований и ВСП, а также обработка и интерпретация геофизических данных. Основой производимых работ является интеренференционная система сейморазведки – МОГТ в двух ее модификациях – 2D и 3D.

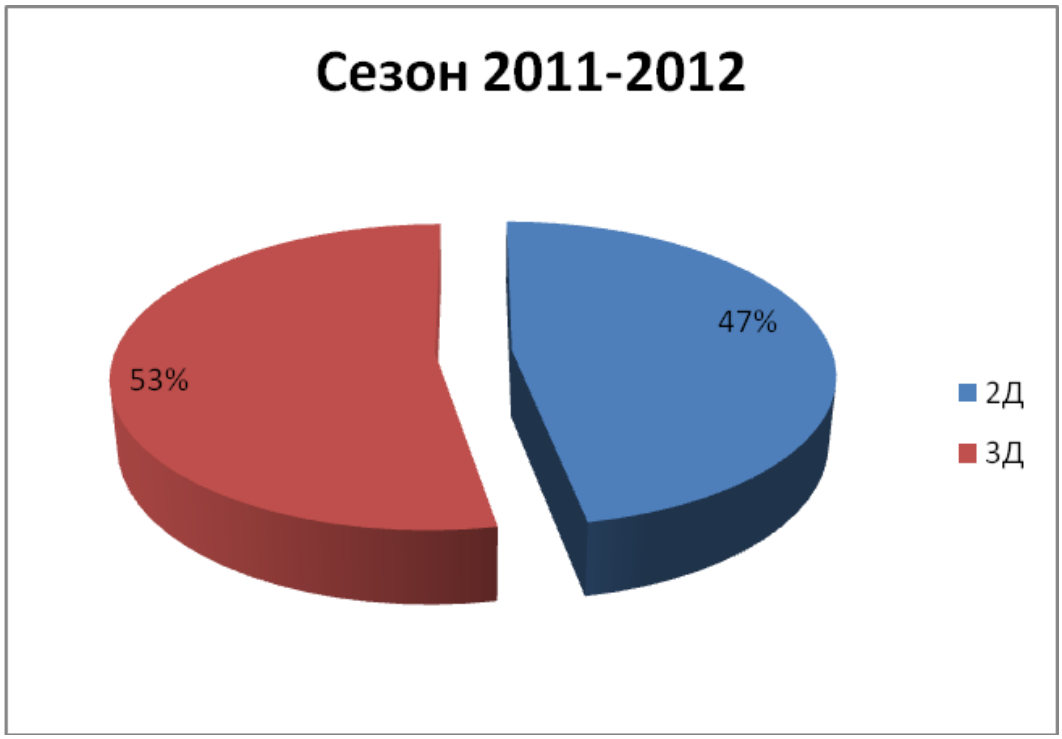
В 2011 году Обществом проводились сейсморазведочные исследования по договорам с нефтегазодобывающими предприятиями на территории Тюменской, Томской, Новосибирской, Омской, Республики Саха-Якутия, Красноярского края.

За полевой сезон 2011-2012 г.г. ОАО «Сибнефтегеофизика» выполнила сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объёме 4 132 пог. км. и МОГТ-3Д в объеме 1 459 кв.км. с использованием импульсных, вибрационных и взрывных источников колебаний. Общий объем физических наблюдений в полевом сезоне 2011-2012 гг. составил 165,9 тыс. единиц, из них 87,8 тыс. единиц было получено по методике МОГТ-3D, а 78,1 тыс. единиц – по методике МОГТ-2Д.

**Структура выполненных работ по видам 2Д и 3Д, в ф.н.**



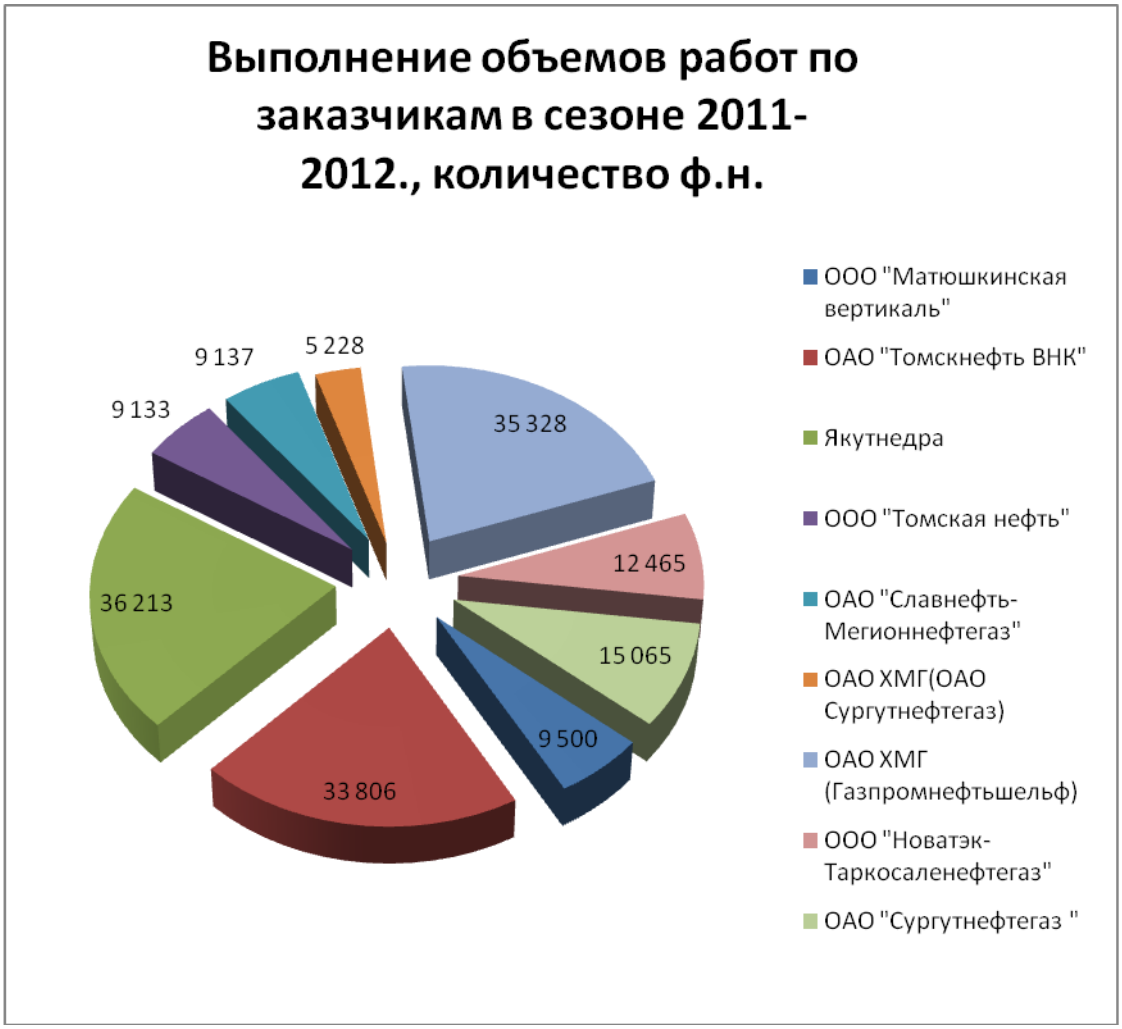

По сравнению с полевым сезоном 2010-2011гг в полевом сезоне 2011-2012гг увеличилась доля 2Д работ в структуре с 32% в 2010 году до 47% в 2011году.




В составе ОАО «Сибнефтегеофизика» работало 10 сейсморазведочных полевых партий, на правах

филиала продолжает работать Сибирская опытно-методическая геофизическая экспедиция исследования скважин (СОМГЭИС), выполняющая ВСП и промыслово-геофизические исследования скважин.

Техническая оснащенность общества, соблюдение технологии проведения геофизических работ в соответствии с действующим в Обществе Регламентом качества полевых сейсморазведочных работ, высокий уровень обработки и интерпретации полевых материалов позволяют нам успешно участвовать в конкурсах на право проведения полевых геофизических работ, обработки и интерпретации. Основными заказчиками Общества в 2011 году были - ОАО «Томскнефть ВНК», Якутнедра, ОАО «Хантымансийскгеофизика», и др.




Обработка материалов сейсморазведки и камеральные работы осуществлялись в геофизической экспедиции цифровой обработки и интерпретации (ГЭЦОИ). В 2011 году специалистами ГЭЦОИ завершено 10 проектов и 3 проекта, начатых в 2011 г., продолжаются в текущем 2012 году. По восьми площадям выполнена инверсия, составлены детальные сейсмогеологические модели, выделено и детализировано 118 перспективных объектов и выполнена оценка их ресурсов. В итоге, геологические ресурсы нефти по категории С3 и Д1Л составили 170 млн. т. Уточнено строение десятков залежей. Объем обработки и переобработки сейсмических данных 3Д составил 2244 км2, 2Д – 400 пог.км. Объем интерпретации составил 2462 км2 3Д и 8 360 пог.км. 2Д, выполнена петрофизическая

интерпретация 6337 скважин.

Исследования ВСП проведены в 11, ГИС - в 28 скважинах.

Техническое оснащение ОАО «Сибнефтегеофизика» является одним из ключевых факторов деятельности на рынке геофизических услуг. В распоряжении Общества имеются свыше сотни буровых агрегатов, более 10 комплектов невзрывных сейсмических источников, способных работать в любых условиях: на болотах, в песках, в глубоком снегу, на льду водоемов или на крутых склонах. Для регистрации данных имеются современные телеметрические системы фирмы Sercel.

Одной из особенностей работы Общества является короткий полевой сезон, его продолжительность зачастую ограничивается 5 месяцами. За этот период необходимо провести подготовительные работы – прорубить профили, накатать болотную часть площадей, пробурить скважины и т.д. Для осуществления этих работ в ОАО имеется более 300 единиц автомобильной техники, более 260 единиц вездеходной техники, более 190 тракторов, более 130 буровых установок. Для топографо-геодезических работ используются современные спутниковые навигационные системы, такие, как Trimble R7, Topcon GB-1000. При проектировании геофизических работ, при создании проектных схем профилей, коммуникаций и разных видов картографических материалов используются лицензии на программные продукты лидеров мирового рынка (ТВС, Topcon Tools), позволяющие правильно оценивать и оперативно передавать геодезические данные в дальнейшую обработку и собственные разработки (Top-Sel), интегрированные в систему планирования, управления и контроля полевых работ.

В области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды Общество принимает на себя следующие обязательства:

- Вести бизнес в строгом соответствии с законодательством в сфере промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды;
- Обеспечивать безопасность всего комплекса работ, управляя рисками в области здоровья и безопасности;
- Предотвращать загрязнение окружающей среды и минимизировать техногенную нагрузку на окружающую среду, управляя экологическими аспектами в процессе производственной деятельности;
- Принимать меры, направленные на предотвращение возможности возникновения аварийных ситуаций за счет повышения надежности, безопасности, безаварийности работы технологического оборудования;
- Повышать уровень знаний и компетентность персонала в вопросах промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.

## Экономика и финансы

# Выручка и прибыль

За 2011г. выручка от реализации товаров, работ, услуг составила 1 700,5 млн. руб. и, таким образом, осталась на уровне 2010г.

На горизонте 5 последних лет 2011 год является годом стабилизации выручки после посткризисного снижения. Так как в 2011 году компания заканчивала работы на сложных участках, переходящих с предыдущего полевого сезона, высокого уровня выручки достичь не удалось, но в 2012г. ОАО «Сибнефтегеофизика» планирует рост выручки до 1 944,3 млн. руб.




В 2011 году отмечается стабилизация валовой прибыли, она составила 268,6 млн. руб. Основной причиной, повлиявшей на увеличение затрат по отношению к выручке, является завершение в 2012 году работ на территории Республики Саха (Якутия) и ЯНАО, переходящих с предыдущего сезона. Так как работы не удалось закончить в прошлом сезоне из-за сложностей географического характера и сложностей бурения, осенью 2011 года необходимо было повторно организовывать работы, производить мобилизацию, демобилизацию, подготавливать партии, оборудование и технику к проведению работ, что повлекло дополнительные затраты.

Что касается чистой прибыли, в 2010г. Обществом было принято решение (это отражено в учетной политике) о создании резерва по сомнительным долгам в размере 35% от задолженности более чем 180 дней по компании Zeromax Gmbh, так как по другим организациям вероятность погашения дебиторской задолженности не вызывает на данный момент сомнений. Сумма данного резерва в 2011 году составляет около 82,6 млн. руб. Без создания резерва по сомнительным долгам чистая прибыль составила бы более 100 млн. руб. Рост чистой прибыли по отношению к 2010г. показывает, что темп роста затрат ниже темпа роста выручки, т.е. рентабельность и эффективность финансово-хозяйственной деятельности растет.

# Фактическое формирование прибыли

| Наименование показателя | За 2011 год (тыс. руб.) |
|---|---|
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности | 1 700 534 |
| Себестоимость проданных товаров, работ, услуг | 1 431 968 |
| Валовая прибыль | 268 566 |
| Коммерческие расходы | 20 715 |
| Управленческие расходы | 138 940 |
| Прибыль от продаж | 108 911 |
| Проценты к получению | 42 |
| Проценты к уплате | 112 898 |
| Доходы от участия в других организациях | 0 |
| Прочие доходы | 389 751 |
| Прочие расходы | 329 712 |
| Прибыль до налогообложения | 56 094 |
| Отложенные налоговые активы | 848 |
| Отложенные налоговые обязательства | 10 781 |
| Текущий налог на прибыль | 291 |
| Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | 7 855 |
| Чистая прибыль отчетного периода | 38 015 |

## Выполнение бюджета доходов и расходов

В соответствии с «Регламентом формирования, утверждения и контроля исполнения Бюджета доходов и расходов общества, в уставном капитале которого присутствует доля Российской Федерации» в Обществе осуществляется планирование и контроль доходов и расходов. Для этих целей составляются бюджеты доходов и расходов, исполнение которых рассматривается Советом директоров.

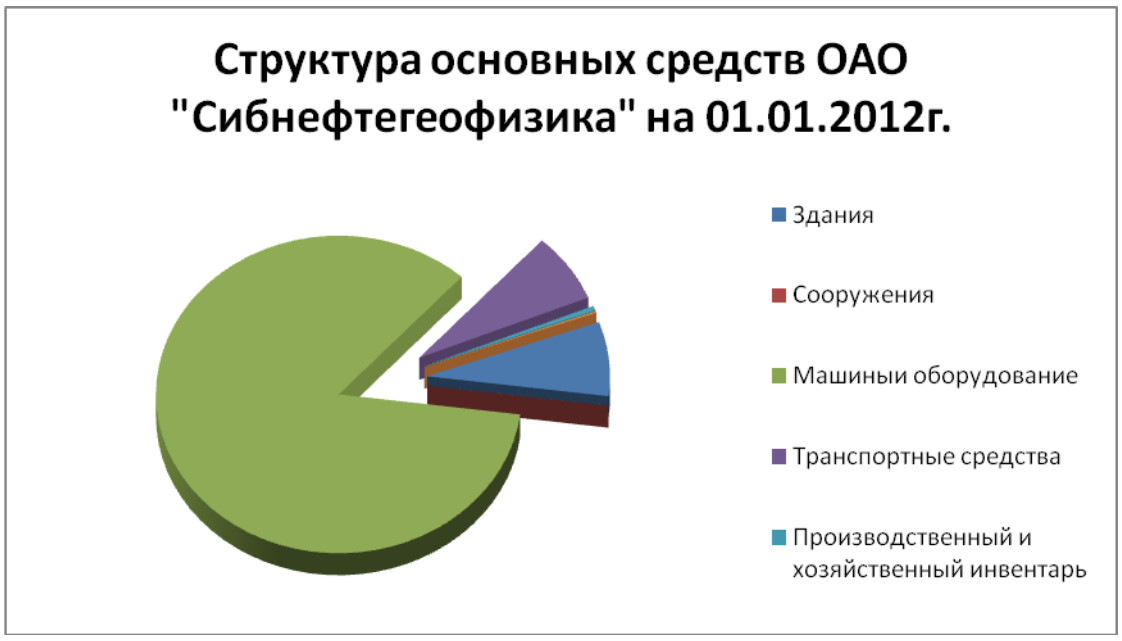
Основных показателей бюджета доходов и расходов за 2011 год:

- Выручка, тыс.руб.: план – 2 126 051, факт – 1 700 534, выполнение – 80,0%;
- Чистая прибыль, тыс. руб.: план – 75 315, факт – 38 015, выполнение – 50,5%;
- Рентабельность чистой прибыли: план – 4,0%, факт – 2,2%.

Основным фактором недостижения плановых показателей является недозагруженность сейсморазведочных партий в 2011г., связанная в основном с ситуацией на рынке геофизических услуг в предыдущие годы, большой конкуренцией. Кроме того ранняя весна в 2011 году, и сложности при производстве работ на территории ЯНАО привели к тому, что 2 партии были вынуждены доделывать объемы прошлого сезона в текущем.

## Основные средства и незавершенное строительство

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2011 г. составляет 587,4 млн. руб. По состоянию на 1 января 2011 года основные средства в Обществе не переоценивались.




Амортизация начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования объектов,

определенного комиссией по вводу объектов в эксплуатацию.

Годовая амортизация по основным средствам, находящимся в эксплуатации в полевых сейсморазведочных партиях, начисляется на время проведения полевых работ – 5 месяцев (январь-апрель, декабрь).

За отчетный период Обществом по договору лизингу приобретено оборудование на сумму 128,6 млн. руб. Из них на балансе лизингополучателя учитывается 128,6 млн. руб. Общая задолженность по договорам лизинга на 31.12.2011г. составляет 180,8 млн. руб.

На балансе предприятия числится 29 объектов недвижимости, а также земельные участки, право собственности на которые зарегистрировано в органах юстиции и имеется вся необходимая документация: кадастровый план, свидетельство о праве собственности.

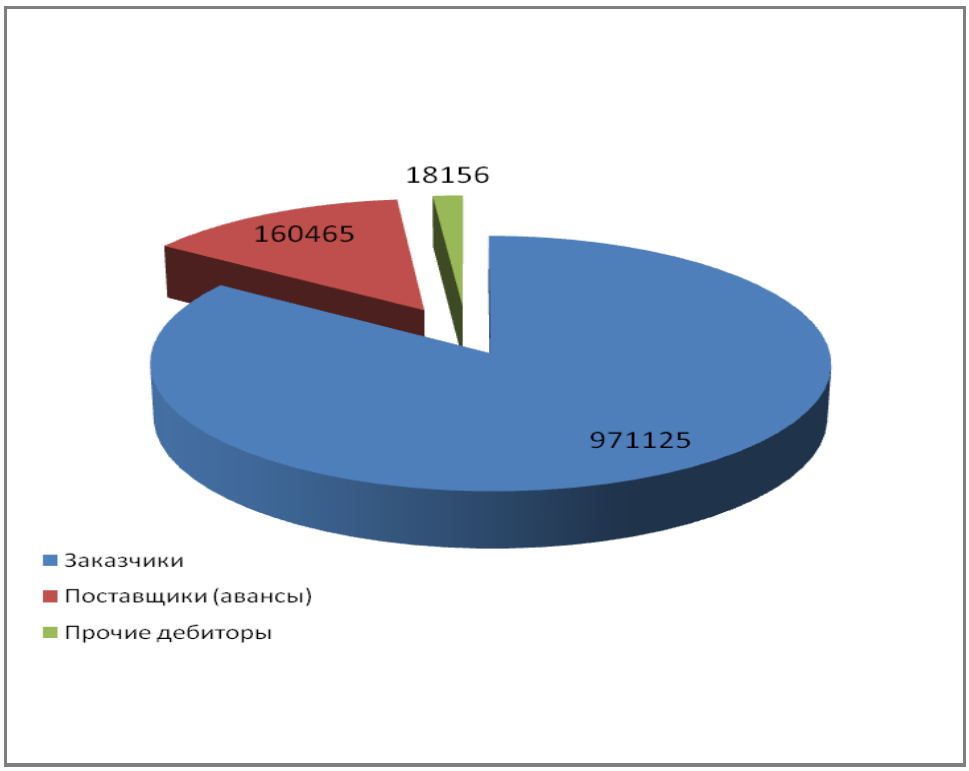
## Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражена в составе краткосрочной, если платеж по ней должен быть осуществлен в течение одного года после даты составления отчетности, в противном случае задолженность отражена в составе долгосрочной.

Дебиторская задолженность на 31 декабря 2011 года составила 1 149 746 тыс. руб. в т.ч.:

- по статье Заказчики – 971 125 тыс. руб., в т.ч. Компания Зеромакс – 403 235 тыс. руб.
- по статье авансы Поставщикам – 160 465 тыс. руб.
- по статье Прочие дебиторы – 18 156 тыс. руб.

## Структура дебиторской задолженности на 31.12.2011г.




Основная причина прироста дебиторской задолженности в сумме 271 260 тыс. руб. связана с ростом задолженности по следующим компаниям: Компания Зеромакс на 59 700тыс. руб. (из-за переоценки валюты), ООО Кумская нефть - 63 338тыс. руб., ООО Жиант - 42 893тыс. руб.

Рост дебиторской задолженности по компании Зеромакс в 2011г. связан с передачей долга ООО «Екатеринодар Бизнес» (по решению суда) в размере 18,5млн. руб. и переоценкой валютных средств.

Последние поступления от компании Зеромакс датируются ноябрем 2009г. Начиная с апреля 2009 года, компания стала допускать несвоевременную оплату выполненных работ, задержки платежей, в результате чего было принято решение остановить с октября 2009 года первый отряд и с декабря 2009г. - второй отряд сейсмопартии №4. После проведения переговоров с руководством компании было принято решение о судебном решении вопроса погашения задолженности, т.к. отчетливо проявились политические риски, связанные с данной компанией. Начиная с декабря 2009 года, Сибнефтегеофизика постепенно получила судебные решения Новосибирского арбитражного суда в пользу компании по всем долгам по всем контрактам. В настоящее время наиболее вероятным исходом является продажа результатов работ по контракту новым держателям лицензионных участков, поскольку соответствующие предложения уже поступают

По ООО «Кумская нефть» в сентябре 2011 года было вынесено 2 решения судов о взыскании 76,8 млн. руб. По состоянию на 31.12.11 было возбуждено исполнительное производство.

По ООО «Жиант» в сентябре 2011г. судом было утверждено мировое соглашение, по условиям которого ООО «Жиант» должно было в рассрочку до 23 января 2012г. выплатить нам 116 млн. руб.

По состоянию на 31.12.11г. оплата по мировому производилась с задержкой (был долг около 40 млн. руб.).

По состоянию на март 2012г. вся сумма по мировому соглашению выплачена.

Помимо проблемной дебиторской задолженности, имеет место существенное изменение условий оплаты выполненных работ: отсутствие авансов, оплата выполненных работ через 60-90 дней после подписания актов. Для сравнения - в 2009-2010г. этот период составлял в основном 30-60 дней.

Что касается авансов поставщикам, по состоянию на 31.12.2011г. наибольший удельный вес занимает аванс Компании Серсель в размере 38 694 тыс. руб. - крупному поставщику геофизического оборудования.

## Структура кредиторской задолженности на 31.12.2011г.

Кредиторская задолженность по стостоянию на 31.12.2011г. составила 701 862 тыс. руб. в том числе:

Поставщики – 313 647тыс. руб;

Лизинг – 116 192тыс. руб.;

Авансы полученные – 46 846тыс. руб.;

Задолженность перед персоналом – 82 060тыс. руб.;

Задолженность по налогам и сборам – 101 359тыс. руб;

Задолженность перед внебюджетными фондами – 23 824тыс. руб.;

Прочие – 17 934тыс. руб.




По отношению к 2010году задолженность увеличилась на 77 628 тыс. руб. В основном это

обусловлено ростом задолженности перед поставщиками за поставку ГСМ на 72 228тыс. руб, а также по договорам лизинга на 22 075тыс. руб.

Удельный вес кредиторской задолженности в общей массе краткосрочных обязательств составляет 41,1 и таким образом, в относительном выражении остается на уровне 2010г.

Задолженность перед персоналом и внебюджетными фондами по отношению к 2010 году снизилась на 3-5 млн. рублей и не превышает среднемесячного размера. Задолженность по налогам и сборам увеличилась на 27,5 млн. руб., полностью погашена в 1 квартале 2012г.

## Заемные средства

Учитывая сезонный характер работы, значительный рост затрат на природоохранные мероприятия, ежегодные перебазировки нескольких сейсморазведочных партий к новым местам базирования, увеличение доли 3Д работ, а так же ввиду значительного снижения поступлений авансов от Заказчиков в оплату будущих работ. Общество широко использовало возможности кредитования для обеспечения хозяйственной деятельности. Среди банков, являющихся контрагентами Общества – Сибирский филиал «Райффайзенбанка», ОАО «Альфа-банк», ОАО «НОМОС-БАНК», ЗАО «Сити Инвест Банк», ОАО КБ «Петрокоммерц». Общество и его контрагенты по кредитованию выполняют взятые на себя обязательства.

Удельный вес займов и кредитов на 31.12.2011г. в общем объеме обязательств составляет 60%.

## Уставный капитал

| Наименование | 2010 | | 2011 | |
|---|---|---|---|---|
| | Кол-во акций | Кол-во акций | Кол-во акций | Сумма тыс.руб. |
| Объявленный акционерный капитал, представленный акциями номинальной стоимостью 0-10 руб. за акцию | 1 048 930 | 105 | 1 048 930 | 105 |

## Добавочный капитал

| Наименование | на 31 декабря 2010 (тыс.руб.) | Выбытие за 2011г. | на 31 декабря 2011 (тыс.руб.) |
|---|---|---|---|
| Добавочный капитал | 20 326 | | 20 325 |

## Резервный капитал

Резервный капитал образован в соответствии с учредительными документами в размере 15% от величины уставного капитала.

## Резервы

В 2011 году создан оценочный резерв на отпуска в размере 21,2 млн. руб.

## Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров - владельцев акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

| Наименование | за год, закончившийся 31 декабря 2010г. | за год, закончившийся 31 декабря 2011г. |
|---|---|---|
| Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток) отчетного года, в тыс. руб. | 30 813 | 38 015 |
| Привилегированные акции, в тыс. руб. | 0 | 0 |
| Базовая прибыль в тыс. руб. | 30 813 | 38 015 |
| Средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного года | 786 700 | 786 700 |

| | | |
|---|---|---|
| Базовая прибыль на акцию, в рублях | 39 | 48 |

Таким образом, базовая прибыль на акцию выросла на 23 % по отношению к прошлому периоду.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг.

Выплаты акционерам Общества определяются по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с Порядком ведения бухгалтерского учета в РФ. На момент составления отчетности за 2011 год дивиденды не объявлялись. По итогам финансово–экономической деятельности за 2010 год и по решению общего собрания акционеров были начислены дивиденды на одну обыкновенную акцию в размере 4,85 руб. с общей суммой начисления 3 815,5 тыс.руб., на привилегированную - 14,58 руб. с общей суммой начисления 3 823,3 тыс. руб.

## Персонал

В 2011 году среднесписочная численность составила 1 877 человек, из них ИТР – 26%, рабочих - 74%.




263 работника Общества имеют высшее образование, 260 – среднее профессиональное. В течение 2011 года обучение по профессии «взрывник» прошли 22 человека, «машинист буровой установки» – 37 человек. Кроме того, 46 взрывников прошли переаттестацию. Обучение проводится как по корпоративной программе, так и по программам целевых курсов, конференций, тренингов в Новосибирске и других городах России. Многие сотрудники получают среднее специальное и высшее образование на заочных отделениях учебных заведений; молодые специалисты имеют возможность обучаться в аспирантуре.

Динамика отдельных показателей трудовых ресурсов Общества приведена ниже:

| Показатели | ЕИ | 2010 | 2011 | 2011 /2010 |
|---|---|---|---|---|
| Среднесписочная численность | чел. | 1 963 | 1 877 | 95,6% |
| Средняя заработная плата, тыс. руб. | тыс.р. | 33,1 | 36,4 | 110,0% |
| Выработка на 1 работающего | тыс.р. | 874,9 | 906,0 | 103,6% |

Наблюдается рост уровня средней заработной платы на 10% и увеличение выработки на 1 работающего на 3,6%, за счет проведения ряда мероприятий по оптимизации численности. За прошедший год, благодаря организационным преобразованиям, удалось снизить численность сейсмопартий за счет более оптимального использования трудовых ресурсов. В результате существенно выросла средняя заработная плата и выработка на 1 работающего на 31 т.р.



Своими первоочередными задачами Общество считает: обеспечение приоритетности сохранения жизни и здоровья по отношению к результатам производственной деятельности; сохранение здоровья работников, отсутствие несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; отсутствие причинения вреда жизни, здоровью или имуществу сотрудников и третьих лиц. В обществе действует социальная программа в соответствии с Коллективным договором и локальными нормативными актами. Основные ее направления:

- организация санитарно-курортного лечения и отдыха работников предприятия и их детей;
- социальные льготы и пособия, компенсационные выплаты;
- добровольное медицинское страхование;
- улучшение жилищных условий (предоставление жилья, выделение ссуды на улучшение жилищных условий по заявлению работника);

- страхование жизни от несчастного случая на производстве работников особо опасных профессий;
- компенсация затрат, связанных с приобретением медикаментов, дорогостоящими операциями, платным лечением и т. д.

# Информация о крупных сделках и сделках с заинтересованностью

В 2011 году Обществом одобрены и заключены следующие договоры:

## Сделки, одобренные на заседаниях Совета директоров

| Крупные сделки | Сделки с заинтересованностью |
|---|---|
| Кредитное соглашение с ОАО Банк «Петрокоммерц» (протокол от 01.08.2011) | |
| Договор об ипотеке с ОАО «Альфа-банк» (протокол от 01.08.2011) | |
| Кредитное соглашение с ОАО «Альфа-банк» (протокол от12.09.2011) | |

# Информация о распределении прибыли, полученной в 2011 году

## Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

На годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 30.06.2011г. (протокол от 05.07.2011 г.), принято решение об объявлении и начислении дивидендов по итогам 2010 года:

- по привилегированным акциям – 3 823,3 тыс. руб. (или 14,58 руб. на одну акцию);
- по обыкновенным акциям – 3 815,5 тыс. руб. (или 4,85 руб. на одну акцию).

Общий размер дивидендов, выплаченных по обыкновенным акциям эмитента одной категории (типа) - 3 784,5 тыс.руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента одной категории (типа) - 3 610,1 тыс.руб.

## Предложения по использованию чистой прибыли Общества за 2011 год

| № п/п | Виды расхода | Сумма, тыс.руб. |
|---|---|---|
| 1. | Дивиденды по акциям | 9 505,90 |
| 2. | Финансирование приобретения основных средств | 14 252,72 |
| 3. | Выплаты социального характера, в т.ч:<br><br>(выплаты надбавок к пенсиям, праздничным датам, единовременное пособие уходящим на пенсию, материальная помощь работникам к очередному отпуску, материальная помощь на улучшение жилищных условий, материальная помощь и беспроцентная ссуда молодым семьям, молодым специалистам, стипендии и т.п., расходы на проведение оздоровительных мероприятий, организацию отдыха работников и их семей, расходы на приобретение путевок на санаторно-курортное лечение, расходы на страхование жизни работников общества, на охрану труда, прочие расходы) | 14 256,38 |

На выплату дивидендов по акциям предлагается распределить 25% чистой прибыли, т.е. по аналогии с нормой, примененной в прошлом 2010 году. Абсолютная сумма дивидендов к выплате составит

9 505,90 тыс. руб.;

На выплаты социального характера предлагается направить сумму в размере 14 256,38 тыс. рублей. По статистике прошлых лет, фактическое использование прибыли на выплаты социального характера находилось в диапазоне от 12 до 16 млн. рублей. Поскольку Общество, в силу сложившихся обстоятельств, находится в более экономном режиме расходования, в том числе и на социальные нужды, сумма в размере 14,3 млн. руб. может быть достаточна для выплат материальной помощи, компенсаций и т.п.

Оставшаяся сумма прибыли должна быть направлена на финансирование приобретения основных средств (14 252,72 тыс. руб.). Поскольку на 2012г. сохраняется тенденция смещения спроса в сторону 3D-методик, просто для продолжения работы на рынке, требуется расширение парка необходимого оборудования (вездеходной техники, раций, геофизического оборудования). В связи с этим часть прибыли Общество предлагает направить на финансирование приобретения основных средств.

# Информация о получении государственной поддержки в 2011 году

ОАО «Сибнефтегеофизика» в 2011 году не использовала и не получала субсидий государства.

# Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества

Основные отраслевые риски для деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика» связаны с тем, что цены на нефть и курсы ведущих мировых валют являются ключевым фактором спроса на геологоразведочные услуги. Активность нефтедобывающих компаний в финансировании ГРР, как показала практика 2008 и 2009 года, существенно менялась в зависимости от динамики цен. Сокращение количества заказов, ухудшение финансовой дисциплины, изменения порядка авансирования напрямую отражаются на производственной деятельности ОАО. Финансовые риски компаний-недропользователей, связанные с получением валютной выручки, трансформируются для ОАО «Сибнефтегеофизика» в финансовые риски, такие, как рост дебиторской задолженности и, соответственно, увеличение расходов на обслуживание привлеченных источников финансирования. Для минимизации указанных рисков в ОАО «Сибнефтегеофизика» постоянно проводится работа по мониторингу финансового положения контрагентов, повышению операционно-финансовой гибкости, росту качества бюджетирования и сокращению затрат.

Региональные риски связаны со спецификой производственного цикла, осуществляющегося преимущественно в зимний период, и все возрастающей удаленностью мест производства работ. Кроме общеотраслевых факторов риска для Западной Сибири характерны риски, связанные со спецификой геофизических работ в этом регионе. К ним следует отнести слишком позднее проведение нефтегазодобывающими компаниями тендеров на геофизические работы (ноябрь-декабрь). Эти сроки не учитывают сезонность геологоразведочных работ в Западной Сибири, где работы можно проводить только в осенне-зимние периоды. Позднее проведение тендеров снижает возможности по своевременному оформлению разрешительной документации и выполнению необходимых подготовительных работы, что приводит к соответствующим рискам в выполнении заказов. Оптимальным является проведение тендеров не менее, чем за год до начала полевых работ. К таким же рискам приводит труднодоступность площадей геофизических работ, обеспечение которых возможно только в зимний период по временным дорогам – «зимникам», а также условия погоды в течение зимнего периода, обусловливающие проходимость техники по профилям на заболоченной местности. Мы неоднократно сталкивались с аномально теплыми зимами, когда болота не промерзали и работы не были выполнены в полном объеме. Есть и другие ситуации, когда партии простаивают из-за аномально низких температур, как это было в январе 2010г.

Для минимизации данного вида рисков постоянно проводятся работы по совершенствованию оперативности управления сейсмопартиями, повышению надежности обеспечения работ необходимой техникой, материалами, запчастями и персоналом, модернизации технического парка, росту производительности труда.

Правовые риски. Существующее в геологоразведочной отрасли положение с нормативно-правовым обеспечением нельзя назвать ни стабильным, ни благоприятствующим для геофизических предприятий и их заказчиков. В докладе руководителя Федерального агентства по недропользованию А.А. Ледовских «необеспеченность геологоразведочных работ…нормативно-правовой базой» названа в качестве второй (после недофинансирования) главной проблемой отрасли. Нет четкого вектора по

созданию единой государственной системы управления и регулирования, трудно оценить степень воздействия на отрасль возможного создания холдинга «Росгеология», вносятся поправки в закон «О недрах» и т.д. ОАО «Сибнефтегеофизика», работающее в правовом поле РФ, не в состоянии повлиять на эти риски, но постоянно совершенствует систему управления и планирования, для минимизации времени, требующегося для потенциальной корректировки деятельности.

## Сведения о судебных разбирательствах

Информация о неоконченных по состоянию на 31.12.2011г. судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве Ответчика:

| Истец | Предмет спора | Сумма иска (руб.) | Стадия рассмотрения |
|---|---|---|---|
| ОАО «Сибнефтегаз» | О взыскании пени по договору подряда | 5 587 885,92 | На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции (по состоянию на 01.04.12 в иске отказано) |
| Голубев С.И. | О взыскании задолженности по заработной плате | 7 091 934, 94 | На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции |
| Ланкренан Инвестментс Лимитед (Кипр) | О взыскании задолженности и процентов по выплате дивидендов | 3 788 672,27 | На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции (по состоянию на 01.04.12 претензии урегулированы) |
| ООО «Экопром» | О взыскании задолженности и пени по договору оказания услуг | 714 900 | На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции (по состоянию на 01.04.12 претензии урегулированы) |
| ООО СП «Гиссарнефтегаз» (Узбекистан) | О взыскании задолженности и пени по договору поставки | 809 528,45 долл.США | На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции (в настоящее время иск оставлен без рассмотрения, производство по делу прекращено) |
| ОАО «Самаранефте-геофизика» | О взыскании задолженности и пени по договору аренды | 2 085 887,07 | На стадии рассмотрения в суде 2-й инстанции (по состоянию на 01.04.12 претензии урегулированы) |

| | | | |
|---|---|---|---|
| ООО Торговый дом «Санеста-Металл» | О взыскании задолженности и пени по договору поставки | 696 793,93 | На стадии рассмотрения в суде 2-й инстанции (по состоянию на 01.04.12 претензии урегулированы) |
| Мятников С.И. | О взыскании задолженности по заработной плате | 2 111 064 | На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции |
| ООО «Тарскагроснаб» | О взыскании задолженности и процентов по договору аренды | 1 156 134 | На стадии рассмотрения в суде 2-й инстанции (по состоянию на 01.04.12 претензии урегулированы) |

Информация о неоконченных по состоянию на 31.12.2011г. судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве Истца:

| Ответчик | Предмет спора | Сумма иска (руб.) | Стадия рассмотрения |
|---|---|---|---|
| Ноговищева Г.А. | О взыскании неосновательного обогащения | 57 419 | На стадии рассмотрения в суде 2-й инстанции |

# Сведения о результатах исполнения поручений Президента и Правительства РФ

Обществом были предприняты в 2011 году следующие меры, направленные на выполнение задач, поставленных Президентом Российской Федерации и Правительством Российской Федерации:

В части импортозамещения:

Общество стремится максимально использовать продукцию российских производителей. По состоянию на конец 2011г. доля закупаемых Обществом товаров и услуг российского производства составила около 99%. Оставшиеся менее 1% (около 2 млн. руб.) закупаемых товаров и услуг пришлись на приобретение товаров и услуг, которые не могут быть заменены на российские аналоги в силу отсутствия последних. Это программное обеспечение – как офисное производства Microsoft (США), так и специализированное для камеральных работ – HR, Roxar (Канада, Норвегия).

В части исполнения инвестиционных программ и снижения издержек:

в соответствии со среднесрочной программой деятельности на 2011-2013 гг., утвержденной Советом Директоров общества 30.05.2011г. инвестиционная программа на 2011 год составляла 181,7 млн. руб. Фактически на приобретение основных средств потрачено 51,8 млн. руб. Основной причиной недовыполнения инвестиционной программы стало недополучение выручки от компании Зеромакс, повлекшее дефицит денежных средств.

В части контроля за уровенем управленческих расходов:

По сравнению с 2010 годом увеличились несущественно (на 3,2%) и составили 138,9 млн. руб., что в два раза менее уровня инфляции. Такой результат удалось достичь за счет мероприятий по экономии материальных затрат, введению режима неполного рабочего времени с июня по сентябрь 2011г. в связи с особенностями технологического процесса.

В части реализации стратегии в области энергосбережения:

| № | Мероприятие | Экономический эффект |
|---|---|---|
| 1. | Снижение затрат по оплате тепловой энергии по объектам в г. Новосибирске. Мероприятие по автоматизированной системе отопления с узлом учета. планируется выполнить в БПТО по ул. 40 лет Октября 2 «А» (2й этап). | За сравнительный период 2010г. с учетом внедрения узла учета по ул. Ломоносова, 57 в 2011 год экономический эффект составил 3 242,6 Гкал или в настоящих ценах 2 880 797 рублей. |
| 2. | Использование инновационных энергосберегающих технологий по технологическому оборудованию, системам вентиляции, освещения. | За сравнительный период 2010г. в 2011 г. экономический эффект составил 95,4кВт или в денежном выражении – 227,8 тыс. рублей. |

# Итоги

В 2011 году ОАО «Сибнефтегеофизика» добилась положительных результатов в сравнении с предыдущим годом. В сложившейся ситуации на рынке не удалось в полной мере обеспечить работой все партии и выйти на плановый показатель по выручке. Тем не менее, все принятые на себя обязательства по заключенным договорам сейсморазведочные партии выполнили в полном объеме. В том числе закончили и работы на географически сложных объектах в Республике Саха (Якутия) и на территории ЯНАО. Общество в истекшем году достаточно оперативно реагировало на финансовые потребности производственных подразделений как на подготовительных этапах, так и при производстве работ. Нехватка собственных денежных средств компенсировалась кредитным финансированием. Своевременное обеспечение ГСМ, запчастями, техникой и оборудованием, правильная организация труда позволили закончить работы в срок, а нескольким партиям – досрочно.

За счет оптимизации расходов при производстве сейсморазведочных работ и повышения эффективности работ удалось увеличить уровень рентабельности до 2,2%, а за счет более эффективного использования трудовых ресурсов уровень выработки на 3,6%. У нас есть все основания рассчитывать на более высокие показатели деятельности общества в ближайшей перспективе.

Основные задачи, стоящие перед обществом на 2012 год, таковы:

- сформировать заказы геофизических работ на следующий полевой сезон 2012-2013 г.г. Ожидаемый объем работ на 2012 год составляет более 2 млрд. руб.;
- провести анализ работы полевых партий за полевой сезон 2011-2012 года, выявить резервы для повышения эффективности работы;
- составить план подготовки полевых партий к полевому сезону 2012-2013 г. г, организовать ремонт техники и летнюю рубку профилей;
- подготовить проектно-сметную документацию, получить разрешения на производство работ;
- в соответствии с Планом технического перевооружения продолжить укрепление материально-технической базы общества;
- организовать обучение и подготовку рабочих основных профессий для полевых партий: буровиков, взрывников, водителей вездеходов и др.