ОАО «Сибнефтегеофизика»



Годовой отчет за 2012 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

Страницы истории 27

Виды деятельности 28

Положение в отрасли 30

Основные направления развития 33

Бухгалтерская отчетность 35

Отчет о результатах деятельности за 2012 год 38

Производство 38

Экономика и финансы 42

Информация о крупных сделках и сделках с заинтересованностью 52

Информация о распределении прибыли, полученной в 2012 году 53

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 53

Предложения по использованию чистой прибыли Общества за 2012 год 53

Информация о получении государственной поддержки в 2012 году 55

Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества 56

Сведения о результатах исполнения поручений Президента и Правительства РФ 59

Итоги 60

Обращение руководства

Уважаемые акционеры!



В прошедшем 2012 году Обществу удалось вновь перешагнуть рубеж выручки в 2 млрд. руб. Благодаря активной контрактной кампании, поддержанной самоотверженным трудом сейсморазведочных партий, Общество выполнило рекордный за последние 4 года объем работ, немного не дотянув до максимального докризисного значения выручки в 2.2 млрд. рублей, достигнутого по итогам 2008 года. Одним из факторов успеха стала последовательная переориентация компании на выполнение работ с крупнейшими федеральными и коммерческими заказчиками. Так, в 2012 году Общество выполняло работы по 3-м крупным двухгодичным государственным контрактам на п-ве Гыдан, в Якутии и Иркутской области, финансируемым из федерального бюджета РФ. Помимо этого, сохраняя географию своего присутствия в Западной и Восточной Сибири, ОАО «Сибнефтегеофизика» выполняет все более крупные и сложные проекты с ведущими нефтяными компаниями России, такими как «Роснефть», «Славнефть», «Сургутнефтегаз» и «Газпром».

Помимо объема выручки, 2012 год стал рекордным для Общества по уровню производительности труда. Последовательная стратегия по оптимизации ресурсной базы позволила достичь высоких производственных показателей при минимальном использовании человеческого и производственного капитала. Эффективность производства, помноженная на умение всегда выполнять поставленные на сезон задачи, позволила компании преодолеть кризисные годы и дает нам уверенность в будущем дне.

Мы по-прежнему сильны не только в проведении собственно сейсморазведочных работ, но и в области обработки и интерпретации данных: ГЭЦОИ Общества в прошедшем году вновь начал наращивать объемы выполняемых камеральных работ, превышая поставленные планы. Филиал Общества СОМГЭИС, выполняющий задачи по исследованию скважин, в 2012 году вновь выполнил объемы работ более чем на 120 млн. рублей, задействовав все ресурсы на 100% мощности.

Наша компания почти 42 года 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	2012	2011	2012 / 2011
1	Выручка, с НДС	млн.руб.	2 406,8	2 006,5	119,5%
2	Выручка, без НДС	млн.руб.	2 039,7	1 700,4	119,5%
3	Объем работ (2D)*	пог.км.	4 225.83	2 870.8	147,2%
4	Объем работ (3D)*	кв.км.	1 408.27	1 621.0	86,9%
5	Подготовлено отчетов по обработке и интерпретации сейсмической информации	шт.	10	10	100%
6	Валовая прибыль	млн.руб.	331,4	267,8	123,7%
7	Уровень рентабельности продаж по чистой прибыли, на конец года	%	2%	1,8%	0,2%
8	Стоимость чистых активов	млн.руб.	934,9	755,5	123,7%
9	Среднесписочная численность	чел.	1 581	1 877	84,2%
10	Средняя заработная плата	тыс. руб.	37,6	36,4	103,3%
11	Выработка на одного работающего	тыс. руб.	1 290,1	906	142,4%

*- данные приведены по заактированным в календарном 2012 году 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	Средне списочная численность работников общества на 31.12.2012г., чел.	1 581
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 – 37,9997% Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» - 48,8794%

		«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» ЗАО – 4,7522 % Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк» - 1,7681 % Прочие акционеры – 6,6006 %
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» 630077, г. Новосибирск, ул. Вертковская,22

Акционеры общества

Название	Доля в уставном капитале (%)
Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	37.9997%
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	48.8794%
Прочие юридические лица, владеющие менее 5 % акций от уставного капитала	6.6061%
Физические лица	6.5148%

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 1 доктор наук и 5 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.
Среднесписочная численность филиала в 2012г. составила 106 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 2012 году состоялось годовое общее собрание акционеров:

Годовое общее собрание акционеров Общества – 25.05.2012 г. (протокол от 29.05.2012 б/н)

Повестка дня годового общего собрания акционеров включала следующие вопросы:

1) Утверждение годового отчета Общества.

2) Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.

3) Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2011 года.

4) О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2011 года.

5) Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества.

6) Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества.

7) Утверждение аудитора Общества.

8) О выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.

Внеочередные общие собрания акционеров

В 2012 году состоялось одно внеочередное общее собрание акционеров:

Годовое общее собрание акционеров Общества – 03.09.2012 г. (протокол от 05.09.2012 б/н).

Повестка дня годового общего собрания акционеров включала следующие вопросы:

1) Утверждение Устава ОАО «СибНГФ» в новой редакции.

Сведения о совете директоров

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

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	Антошин Виктор Владимирович	Заместитель директора Департамента Минэнерго России;	-
2	Волчков Александр Борисович (профессиональный поверенный)	Генеральный директор Eastway Capital	-
3	Петросян Артем Михайлович (профессиональный поверенный)	Начальник отдела ООО «Трансметкокс»	-
4	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника Управления Росимущества;	-
5	Петрова Илона Марковна	Вице-президент по экономике и внутреннему контролю ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;	-
6	Чередниченко Денис Витальевич	Исполнительный вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;	-
7	Чеснокова Ольга Александровна	Вице-президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг».	-

В 2012 году, на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 22.06.2012 (протокол от 25.06.2012 б/н) сформировано три специализированных комитета:

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

Комитетом по аудиту в 2012 году проведено 5 заседаний, а именно:

29.02.2012 г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 29.02.2012б/н):

- Об определении предельного размера оплаты услуг аудитора Общества в 2012 г.

17.04.2012 г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 17.04.2012б/н):

- О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2011 г.;

13.07.2012 г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 13.07.2012 б/н):

- Об одобрении сделки с ОАО Банк «Петрокоммерц».

08.08.2012 г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от

08.08.2012 б/н):

- Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ОАО «Сбербанк».

- Об одобрении сделки по заключению договора ипотеки с ОАО «Сбербанк».

21.11.2012 г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 21.11.2012 б/н):

- Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ОАО «Сбербанк» (является взаимосвязанной со сделкой одобренной на заседании Совета директоров ОАО «СибНГФ» 15.08.2012 г. (протокол от 16.08.2012 г.).

- Об одобрении сделки по заключению договора ипотеки с ОАО «Сбербанк» (является взаимосвязанной со сделкой одобренной на заседании Совета директоров ОАО «СибНГФ» 15.08.2012 г. (протокол от 16.08.2012 г.).

Комитетом по кадрам и вознаграждениям в 2012 году проведено 3 заседания, а именно:

15.05.2012 г. проведено заседание Комитета по кадрам и вознаграждениям со следующей повесткой дня (протокол от 15.05.2012 б/н):

- О рекомендациях Совету директоров ОАО «СибНГФ» - утвердить изменения условий договора на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг (новая редакция) от 01.01.2010 регистратором ОАО «СибНГФ».

- О рекомендациях Совету директоров ОАО «СибНГФ» - предварительно утвердить Положение о выплате членам совета директоров Открытого акционерного общества «СибНГФ» вознаграждения и компенсаций.

13.07.2012 г. проведено заседание Комитета по кадрам и вознаграждениям со следующей повесткой дня (протокол от 13.07.2012 б/н):

- О выплате Генеральному директору Общества премии по результатам хозяйственной деятельности Общества в 2010г. и 2011г.

21.11.2012 г. проведено заседание Комитета по кадрам и вознаграждениям со следующей повесткой дня (протокол от 21.11.2012 б/н):

- О смене реестродержателя ОАО «СибНГФ».

Комитетом по стратегическому планированию в 2012 году проведено 2 заседания, а именно:

17.04.2012 г. проведено заседание Комитета по стратегическому планированию со следующей повесткой дня (протокол от 17.04.2012 б/н):

- Об утверждении Среднесрочной программы деятельности (инвестиционный план) на 2012-2014 годы.

21.11.2012 г. проведено заседание Комитета по стратегическому планированию со следующей повесткой дня (протокол от 21.11.2012 б/н):

- Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов ОАО «Сибнефтегеофизика» на 2013 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.

06.02.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 06.02.2012 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: Утверждение годового отчета Общества. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2011 года. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2011 года. О выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества. Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества. Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества. Утверждение аудитора Общества.
2.	О рассмотрении предложений акционеров по кандидатурам в	Включить в список лиц для избрания в совет директоров ОАО «СибНГФ» на годовом общем собрании акционеров

	органы управления и контроля ОАО «СибНГФ».	следующие кандидатуры: – Антошин Виктор Владимирович – заместитель директора Департамента Минэнерго России; – Бастрыкин Владимир Владимирович – начальник отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области; – Борисовский Евгений Сергеевич – главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества; – Волчков Александр Борисович – генеральный Eastway Capital (профессиональный поверенный); – Коляда Андрей Сергеевич – начальник отдела Управления Росимущества; – Петросян Артем Михайлович – начальник отдела ООО «Трансметкокс» (профессиональный поверенный); – Югов Александр Сергеевич – заместитель начальника Управления Росимущества; – Петрова Илона Марковна – Вице-президент по экономике и внутреннему контролю ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»; – Чередниченко Денис Витальевич – Исполнительный вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»; – Чеснокова Ольга Александровна – Вице-президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг». Включить в список лиц для избрания в ревизионную комиссию ОАО «СибНГФ» на годовом общем собрании акционеров следующие кандидатуры: – Гусева Ирина Васильевна – заместитель начальника отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области; – Карпова Наталья Евгеньевна – специалист – эксперт отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области; – Муромская Дарья Игоревна – ведущий специалист – эксперт отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области; – Кельцева Ирина Алексеевна – заместитель начальника службы внутреннего контроля ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг».

15.03.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 15.03.2012 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1.	Об определении предельного размера оплаты услуг аудитора Общества в 2012 г.	Определить предельный размер оплаты услуг аудитора Общества в 2012 г. в сумме не более 500 000 (пятьсот тысяч) рублей, включая НДС.

24.04.2012 очно проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 25.04.2012 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1.	О созыве годового общего собрания акционеров Общества по итогам 2011 года	Созвать годовое общее собрание акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика».
2.	Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров Общества	Утвердить следующую повестку дня годового общего собрания акционеров: 1. Утверждение годового отчета Общества. 2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества. 3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2011 года. 4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2011 года. 5. Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества. 6. Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества. 7. Утверждение аудитора Общества. 8. О выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.
3.	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 – «25» мая 2012 года; место проведения – г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а. Начало собрания – 14.00 (время местное), начало регистрации лиц, участвующих в собрании – 13.00.
4.	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 – 24 апреля 2012 г. Определить, что акционеры – владельцы привилегированных акций ОАО «Сибнефтегеофизика» не имеют права голоса по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров
5.	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: - годовой отчет Общества; - годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2011 год; - заключение аудитора Общества; - заключение ревизионной комиссии Общества; - 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; - проекты решений по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров;

		- рекомендации совета директоров Общества по распределению чистой прибыли за 2011 год по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты. *С материалами можно ознакомиться по адресу: г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, каб, 305, ежедневно с «04» мая 2012 года по «25» мая 2012 года.*
6.	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).
7.	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 - газете "Советская Сибирь", не позднее 4 мая 2012 г.
8.	Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров Общества	Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования согласно приложению (см. Приложение).
9.	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 2011 г: • на выплату дивидендов – 9 505,90 тыс. руб. (25% чистой прибыли), в т.ч. – по привилегированным акциям – 4754,23 тыс. руб. (или 18,13 руб. на акцию); – по обыкновенным акциям – 4751,67 тыс. руб. (или 6,04 руб. на акцию); • на капитальные вложения – 14 252,72 тыс. руб.; • на выплаты социального характера – 14 256,38 тыс. руб.

24.04.2012 заочно заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 26.04.2012 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	**Принятые решения на заседании Совета директоров Общества**
1.	Об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год	Принять к сведению информацию об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год.
2.	О состоянии кредиторской и дебиторской задолженности за 2011 год	Принять к сведению информацию Общества о состоянии кредиторской и дебиторской задолженностей за 2011 г.
3.	Об исполнении бюджета доходов и расходов за 2011 год	Принять к сведению информацию об исполнении Бюджета доходов и расходов за 2011 год.
4.	Об итогах договорной кампании за 2011 год	Принять к сведению информацию об итогах договорной кампании за 2011 г.
5.	Об утверждении Среднесрочной программы деятельности (инвестиционный план) на 2012-2014 годы	Утвердить Среднесрочную программу деятельности (инвестиционный план) на 2011-2014 годы.
6.	О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2011 год	Предварительно утвердить годовой отчет Общества за 2011 г.

7.	Об утверждении плана работы Совета директоров Общества на 2012 год	Утвердить план работы Совета директоров ОАО «СибНГФ» на 2012 год.
8.	Рассмотрение отчетов Комитетов при Совете директоров Общества по итогам 2011 год.	Принять к сведению информацию об отчетах Комитетов Совета директоров ОАО «СибНГФ» по аудиту, по стратегическому планированию, по кадрам и вознаграждениям за 2011 год.

21.05.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 22.05.2012 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1.	Об утверждении изменения условий договора на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг (новая редакция) от 01.01.2010 регистратором ОАО «СибНГФ».	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 № 3 к Договору на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг № 111-Р в редакции от 01.01.2010).
2	О рекомендациях общему собранию акционеров ОАО «СибНГФ» утвердить Положение о выплате членам совета директоров Открытого акционерного общества «СибНГФ» вознаграждения и компенсаций.	Рекомендовать общему собранию акционеров ОАО «СибНГФ» - утвердить Положение о выплате членам совета директоров Открытого акционерного общества «СибНГФ» вознаграждения и компенсаций.
3	Об утверждении размера оплаты услуг аудитора ОАО «СибНГФ» за 2012 г.	Утвердить размер оплаты услуг аудитора Общества за 2012 г. в сумме 250 000 рублей.

22.06.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 25.06.2012 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 Волчкова Александра Борисовича.
2.	Об избрании Секретаря Совета директоров Общества.	Избрать Секретарем Совета директоров Общества Бровкину Ирину Викторовну.
3.	Об избрании членов специализированных комитетов при Совете директоров Общества.	Избрать членов специализированных комитетов при Совете директоров Общества в следующем составе: **Комитет по аудиту:** – Чеснокова Ольга Александровна - Вице – президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг», член Совета директоров Общества – Председатель Комитета; – Толкачев Николай Викторович – Начальник управления бухгалтерского и налогового учета ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»; – Терлеев Максим Александрович – Заместитель генерального директора по экономике, финансам и инвестициям ОАО «Сибнефтегеофизика»;

		– Черныш Дмитрий Константинович – Руководитель департамента внутреннего контроля ЗАО «ГЕОТЕК-Холдинг»; – Волчков Александр Борисович – генеральный директор Eastway Capital (профессиональный поверенный). **Комитет по кадрам и вознаграждениям:** – Волчков Александр Борисович – генеральный директор Eastway Capital (профессиональный поверенный) – Председатель Комитета; – Смоляков Дмитрий Рудольфович – советник Генерального директора Общества по правовым вопросам; – Богашов Александр Евгеньевич – Специалист 1-ого разряда отдела Управления Росимущества; – Петрова Илона Марковна – Главный финансовый директор ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг». **Комитет по стратегическому планированию:** – Чередниченко Денис Витальевич – Исполнительный Вице – президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг», член Совета директоров Общества – Председатель Комитета; – Лосев Станислав Юрьевич – Генеральный директор Общества; Борисовский Евгений Сергеевич – главный специалист-эксперт отдела Управления Росимущества.
4.	О соответствии корпоративного секретаря занимаемой должности.	Корпоративный секретарь Общества соответствует занимаемой должности.

20.07.2011 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 20.07.2011 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1	О включении нового участника в состав Комитета Совета директоров Общества по стратегическому планированию.	Включить Жбаненкова С.М. в состав Комитета Совета директоров ОАО «СибНГФ» по стратегическому планированию.
2	О выплате Генеральному директору Общества премии по результатам хозяйственной деятельности Общества в 2010 г. и 2011 г.	Выплатить Генеральному директору Общества Лосеву С.Ю. премию по результатам хозяйственной деятельности Общества за 2010г. и 2011г. в размере 2 970 420 руб.
3	Об утверждении Положения о реализации непрофильных активов Общества.	Положение о реализации непрофильных активов не утверждать. Перенести рассмотрение вопроса об утверждении Положения о реализации непрофильных активов Общества на следующее заседание Совета директоров Общества.
4	Об одобрении	одобрить договор залога прав, являющийся для ОАО «СибНГФ» во

	взаимосвязанных кредитных сделок с ОАО «Петрокоммерц».	взаимосвязи с ранее заключенными между ОАО «СибНГФ» и ОАО Банк «Петрокоммерц» Договорами №6/05/2011-ЗП от 01.06.2011, №6/05/2011-ЗП/2 от 15.06.2012, №6/05/2011-ЗП/3 от 15.06.2012, №5/2011-БГ от 25.05.2011, №22/06/2012-БГ от 18.06.2012,№23/06/2012-БГ от 18.06.2012 сделкой, подлежащей одобрению Советом директоров, заключаемый на следующих условиях: – В обеспечение исполнения Заемщиком, а также любым иным должником в случае перевода долга Заемщика по Кредитному договору на другое лицо или перехода прав и обязанностей Заемщика по Кредитному договору к другому лицу на основании закона обязательств по Кредитному договору, а также возмещения возможных судебных издержек и расходов Залогодержателя, связанных с реализацией предмета залога, Залогодатель передает Залогодержателю в залог право требования уплаты денежных средств в сумме 303 200 000 (Триста три миллиона двести тысяч) рублей (в т.ч. НДС), которое Залогодатель приобретет в будущем в соответствии с Государственным контрактом на выполнение работ по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы углеводородного сырья территории Иркутской области по объекту: «Комплексные геолого-геофизические работы на Мархоянской площади (Катангский район Иркутской области)» №70-130 от 02.05.2012г. (далее по тексту – Договор на выполнение работ), заключенным между Залогодателем и Управлением по недропользованию по Иркутской области (Иркутскнедра) (далее – «Должник») (далее - «Заложенное право» или «Предмет залога»). При этом право залога на Заложенное право возникает у Залогодержателя с момента подписания Залогодателем и Должником актов выполненных работ, подтверждающих принятие Должником выполненных Залогодателем работ, а по завершению выполненных работ по Договору на выполнение работ в целом – геологический отчет о результатах выполненных работ, подтверждающий выполнение геологического задания по объекту работ и акта сдачи-приемки выполненных работ по Договору на выполнение работ, оформленных в соответствии Разделами 3 и 4 Договора на выполнение работ. – На момент подписания настоящего Договора по соглашению Сторон залоговая стоимость Предмета залога **составляет 242 560 000 (Двести сорок два миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей**. – Залогом обеспечивается исполнение Заемщиком обязательств по Кредитному договору, а также исполнение любым иным должником в случае перевода долга Заемщика по Кредитному договору на другое лицо или перехода прав и обязанностей Заемщика по Кредитному договору к другому лицу на основании закона, в том объеме, в котором они существуют к моменту их фактического удовлетворения из стоимости заложенного имущества, включая сумму Основного долга, проценты за пользование Кредитом, комиссии; пени, неустойку; убытки, вызванные ненадлежащим исполнением обязательств; судебные издержки и иные расходы, связанные с обращением взыскания на Предмет залога (в том числе расходы, понесенные Залогодержателем в связи с оценкой Предмета залога и расходы по реализации Предмета залога), которые может понести Кредитор вследствие неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Заемщиком своих обязательств по Кредитному договору. – Залогодержатель имеет право в случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Заемщиком обязательств по Кредитному договору любым иным должником в случае перевода долга Заемщика по Кредитному договору на другое лицо или перехода прав и обязанностей Заемщика по Кредитному договору к другому лицу на основании закона, обратить взыскание на заложенное имущество и получить преимущественно перед иными кредиторами Залогодателя

удовлетворение своих требований (в том числе требования досрочно погасить Кредит в случаях, предусмотренных Кредитным договором) из стоимости Предмета залога в том объеме, в каком обязательства по Кредитному договору существуют к моменту удовлетворения, включая сумму Основного долга, проценты, комиссии, пени и другие платежи по Кредитному договору.
Все прочие условия указанного договора залога прав требования будут определяться генеральным директором ОАО «СибНГФ» по собственному усмотрению.
Сделка заключается в обеспечение исполнения обязательств по Кредитному договору об открытии кредитной линии с установленным лимитом задолженности № 6/05/2011 от «01» июня 2011г. (далее – «Кредитный договор»), заключенному между ОАО Банк «Петрокоммерц» и Открытым акционерным обществом «Сибнефтегеофизика», существенными условиями которого, в частности, являются следующие:
Срок действия кредитной линии по «31» мая 2014 года включительно с Лимитом задолженности, изменяющимся в соответствии со следующим графиком:

Период	Лимит задолженности
с «01» июня 2011г. по «14» мая 2012г. включительно	200 000 000,00 (Двести миллионов) рублей 00 копеек
с «15» мая 2012г. по «14» июня 2012г. включительно	69 441 794,00 (Шестьдесят девять миллионов четыреста сорок одна тысяча семьсот девяносто четыре) рубля 00 копеек
с «15» июня 2012г. по «30» ноября 2013г., включительно	122 585 794,00 (Сто двадцать два миллиона пятьсот восемьдесят пять тысяч семьсот девяносто четыре) рубля 00 копеек
с «01» декабря 2013г. по «28» февраля 2014г., включительно	81 723 863,00 (Восемьдесят один миллион семьсот двадцать три тысячи восемьсот шестьдесят три) рубля 00 копеек
с «01» марта 2014г. по «31» мая 2014г., включительно	40 861 931,00 (Сорок миллионов восемьсот шестьдесят одна тысяча девятьсот тридцать один) рубль 00 копеек

– Целевое назначение Кредита - для пополнения оборотных средств для осуществления обычной хозяйственной деятельности, оплаты лизинговых платежей.
– Величина свободного Лимита задолженности восстанавливается по мере исполнения Заемщиком обязательств по возврату Траншей.
– Процентная ставка по кредиту в соответствии со шкалой, приведенной в таблице:

Срок предоставления транша	Процентная ставка (% годовых)
До 360 дней (включительно)	10,75% (Десять целых семьдесят пять сотых)
От 361 до 540 дней (включительно)	11,00% (Одиннадцать)

– Срок использования лимита – по «28» февраля 2014г. включительно. По истечении Срока использования лимита Заемщик утрачивает право на получение Траншей.
– Процентная ставка, указанная в п.п. 2.3, 8.1 Кредитного договора, может быть увеличена Кредитором в одностороннем порядке, без оформления Дополнения к настоящему Договору, в случаях:
• изменения ставки рефинансирования Банком России,
• изменения условий формирования ставок на финансовых рынках, выразившегося, в частности, в росте ставок кредитования на

		межбанковском рынке или увеличении более чем на 20% ставки MOSPRIME по сравнению со ставкой, действующей на дату заключения настоящего Договора. При этом Кредитор самостоятельно определяет, изменение какого из показателей учитывается при определении размера новой (увеличенной) процентной ставки. Увеличение процентной ставки осуществляется пропорционально росту определенного Кредитором показателя относительно уровня указанного показателя на момент подписания настоящего Договора. Кредитор не позднее, чем за 10 (Десять) календарных дней до даты, начиная с которой в соответствии с настоящим пунктом увеличивается размер процентной ставки, указанной в п.п. 2.3, 8.1 Кредитного договора, направляет Заемщику уведомление, подписанное уполномоченным лицом Кредитора и скрепленное печатью Кредитора, для целей настоящего Договора – «Уведомление об увеличении процентной ставки», с указанием нового (увеличенного) размера процентной ставки по Кредитному договору и даты, с которой размер процентной ставки увеличивается в соответствии с настоящим пунктом 4.4. За пользование Кредитом, предоставленным Заемщику с даты отправления Кредитором Уведомления об увеличении процентной ставки, на период по дату (включительно), предшествующую дате, начиная с которой в соответствии с настоящим пунктом 4.4 увеличивается размер процентной ставки, начисляются проценты по ставке, указанной в п.п. 2.3, 8.1 Кредитного договора, а с даты, начиная с которой в соответствии с настоящим пунктом 4.4 увеличивается размер процентной ставки – по ставке, указанной в Уведомлении об увеличении процентной ставки. С даты отправления Кредитором Уведомление об увеличении процентной ставки Кредит (Транш) в рамках Кредитного договора может быть предоставлен Заемщику только на условиях уплаты процентов по измененным ставкам. – Изменение процентной ставки в соответствии с п. 4.4 Кредитного договора не ограничивает права Кредитора на увеличение процентной ставки в порядке и на условиях, предусмотренных Кредитным договором. – Процентная ставка в соответствии с п. 4.4 Кредитного договора не может быть увеличена чаще чем один раз в квартал, при этом максимальный уровень процентной ставки не может превышать 19 (Девятнадцать) процентов годовых. В случае неисполнения Заемщиком обязательств по представлению документов, указанных в подпункте 7.3.3 п. 7.3 Кредитного договора в течение периода более одного квартала, увеличить процентную ставку, указанную в пункте 2.3 Кредитного договора не более чем на 2 (Два) процентных пункта, а в случае неисполнения Заемщиком обязательств по представлению документов, указанных в подпункте 7.3.3 п. 7.3 Кредитного договора в течение периода более двух кварталов – не более чем на 5 (Пять) процентных пунктов. Повышенная процентная ставка применяется Кредитором на период неисполнения Заемщиком обязательств, предусмотренных подпунктом 7.3.3 п. 7.3 Кредитного договора. Во избежание разногласий повышенная процентная ставка определяется по следующей формуле: ППС = ПСх20(или 50)/100+ПС, Где: ППС – повышенная процентная ставка, ПС – Процентная ставка, указанная в пункте 2.3 настоящего Договора. – Заемщик имеет право полного или частично досрочного погашения Текущей задолженности по кредиту только при направлении Кредитору письменного уведомления о досрочном полном или частичном погашении

		Текущей задолженности по кредиту с указанием суммы и даты досрочного погашения, если иное не предусмотрено Кредитным договором. Уведомление о досрочном погашении Текущей задолженности должно быть получено Кредитором не менее чем за 1 (Один) рабочий день до даты погашения. В случае нарушения Заемщиком вышеуказанного порядка досрочного полного или частичного погашения Текущей задолженности по кредиту досрочное погашение осуществляется только при условии уплаты комиссии за досрочное погашение кредита: К = Ш*С, где К – сумма комиссии, уплачиваемой Заемщиком при досрочном погашении; Ш – штрафная ставка (в процентах) за досрочное погашение в зависимости от даты погашения определяется в соответствии с Приложением № 4 к Кредитному договору; С – сумма досрочно погашаемого Кредита/Транша. – Направлять 100% выручки, поступающей по договорам, права требования по которым заложены Кредитору, на погашение задолженности по кредиту. В случае неисполнения Заемщиком обязательств по направлению выручки в объеме, указанном в настоящем подпункте 7.3.7, процентная ставка по Кредитному договору будет увеличена на 2 (Два) процентных пункта. Повышенная процентная ставка применяется Кредитором на период неисполнения Заемщиком обязательств, предусмотренных настоящим подпунктом 7.3.7. – Поддерживать в течение срока действия Кредитного договора соотношение Совокупный долг/EBITDA (за последние 4 квартала) – не более 5. Соблюдение настоящего условия определяется Кредитором ежеквартально на основании бухгалтерской отчетности Заемщика. В случае неисполнения Заемщиком обязательств, указанных в настоящем подпункте 7.3.12, процентная ставка по Кредитному договору будет увеличена на 2 (Два) процентных пункта. Повышенная процентная ставка применяется Кредитором на следующий календарный квартал до момента исполнения Заемщиком обязательств, предусмотренных настоящим подпунктом 7.3.12. – За неисполнение или ненадлежащее исполнение Заемщиком предусмотренных Кредитным договором обязательств по уплате процентов и других платежей, предусмотренных настоящим Кредитным договором, за исключением Просроченной задолженности по кредиту, и процентов, начисленных на Просроченную задолженность по кредиту, Заемщик уплачивает Кредитору пени в размере 0,1 (Ноль целых одна десятая) процента за каждый день просрочки от суммы просроченной задолженности. Кредитор имеет право в одностороннем порядке, без оформления дополнения к Кредитному договору и уведомления Заемщика, прекратить начисление пени, указанной в п.п. 8.1, 8.2 Кредитного договора.
5	О переизбрании состава Комитета по кадрам и вознаграждениям.	Прекратить полномочия всех членов Комитета Совета директоров ОАО «СибНГФ» по кадрам и вознаграждениям. Избрать Комитет по кадрам и вознаграждениям в следующем составе: – Богашов Александр Евгеньевич – Специалист 1-ого разряда отдела Управления Росимущества – Председатель Комитета; – Смоляков Дмитрий Рудольфович – советник Генерального директора Общества по правовым вопросам; – Мельников Максим Сергеевич – специалист-эксперт отдела Управления Росимущества; – Петрова Илона Марковна – Главный финансовый директор ЗАО

		«ГЕОТЕК Холдинг».

03.08.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 16.08.2012 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1.	О созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества	Созвать внеочередное общее собрание акционеров ОАО «СибНГФ».
2.	Об утверждении повестки дня внеочередного общего собрания акционеров Общества	Утвердить следующую повестку дня внеочередного общего собрания акционеров: Утверждение Устава ОАО «СибНГФ» в новой редакции.
3.	Определение даты, места, времени проведения внеочередного общего собрания акционеров Общества, времени начала регистрации лиц, участвующих во внеочередном общем собрании акционеров Общества	Провести внеочередное общее собрание в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование; дата проведения – «03» сентября 2012 года; место проведения – г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а. Начало собрания – 14.00 (время местное), начало регистрации лиц, участвующих в собрании – 13.00.
4.	Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров Общества и определении категорий акций, которые имеют право голоса на внеочередном общем собрании акционеров Общества	Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров – 03 августа 2012 г. Определить, что акционеры – владельцы привилегированных акций ОАО «Сибнефтегеофизика» не имеют права голоса по вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров в связи с тем, что на годовом общем собрании акционеров, проводившемся по итогам 2011 года, было принято решение о выплате дивидендов.
5.	Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного общего собрания акционеров Общества и порядка ее предоставления	Определить следующий перечень материалов, предоставляемый акционерам при подготовке к проведению внеочередного общего собрания акционеров: – проект решения по вопросу повестки дня внеочередного общего собрания акционеров; – проект устава Общества в новой редакции. С материалами можно ознакомиться по адресу: г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, каб, 305, ежедневно с «13» августа 2012 года по «03» сентября 2012 года.
6.	Утверждение текста и порядка уведомления акционеров о проведении внеочередного общего собрания акционеров Общества	Утвердить следующий порядок сообщения акционерам о проведении внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика» - сообщение должно быть опубликовано в печатном издании городского или областного значения - газете "Советская Сибирь", не позднее 13 августа 2012 г.
7.	Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на внеочередном общем собрании акционеров Общества	Утвердить форму и текст бюллетеня для голосования согласно приложению.

15.08.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол

от 16.08.2012 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 «Сбербанк».	Одобрить заключение Обществом кредитного соглашения с ОАО «Сбербанк» на условиях кредитного решения, указанного в Приложении №1 к настоящему Протоколу.
2.	Об одобрении сделки по заключению договора ипотеки с ОАО «Сбербанк».	Одобрить заключение Обществом договора ипотеки с ОАО «Сбербанк» на условиях кредитного решения, указанного в Приложении №1 к настоящему Протоколу.

14.11.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 16.11.2012 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1.	Об утверждении Программы отчуждения непрофильных активов Общества.	Утвердить Программу отчуждения непрофильных активов Общества.
2.	Об утверждении Реестра непрофильных активов Общества.	Утвердить реестр непрофильных активов Общества.
3.	Об утверждении Положения о реализации непрофильных активов Общества.	Утвердить Положение о реализации непрофильных активов Общества.
4.	О внедрении принципов соинвестирования в российские и иностранные венчурные фонды, в практическую деятельность Общества.	Не использовать механизм соинвестирования в российские и иностранные венчурные фонды, в силу нецелесообразности применения в практической деятельности ОАО «СибНГФ».

30.11.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 04.12.2012 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 06.02.2011, 15.03.2012, 24.04.2012, 24.04.2012 (в заочной форме), 21.05.2012, 22.06.2012, 20.07.2012, 03.08.2012, 15.08.2012.
2.	О ходе договорной кампании за 9 мес. 2012 года.	Принять к сведению информацию Общества о ходе договорной кампании за 9 месяцев 2012 года
3.	Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 мес. 2012 года.	Принять к сведению информацию об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженности за 9 месяцев 2012г.
4.	Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнение	Принять к сведению информацию об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнении Бюджета доходов и расходов за 9 мес. 2012г.

	Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев 2012 г.	
5.	Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов на 2013 г.	Утвердить плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и бюджет доходов и расходов ОАО «Сибнефтегеофизика» на 2013 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.
8.	О смене реестродержателя.	1) Расторгнуть договор на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг № 111-Р от 01.01.2010 с Обществом с ограниченной ответственностью «Реестр-РН». 2) Избрать новым регистратором Общества Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» и заключить договор на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг.

20.12.2012 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 24.12.2012 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	**Принятые решения на заседании Совета директоров Общества**
1.	Об одобрении заключения кредитного соглашения с ОАО «Сбербанк» (является взаимосвязанной со сделкой одобренной на заседании Совета директоров ОАО «СибНГФ» 15.08.2012 г. (протокол от 16.08.2012 г.).	Одобрить заключение кредитного соглашения с ОАО «Сбербанк» (которое является взаимосвязанным со сделкой, одобренной на заседании Совета директоров ОАО «СибНГФ» 15.08.2012 г. (протокол от 16.08.2012 г.).
2.	Об одобрении заключения договора ипотеки с ОАО «Сбербанк» (является взаимосвязанной со сделкой одобренной на заседании Совета директоров ОАО «СибНГФ» 15.08.2012 г. (протокол от 16.08.2012 г.).	Одобрить заключение договора ипотеки с ОАО «Сбербанк» (является взаимосвязанной со сделкой, одобренной на заседании Совета директоров ОАО «СибНГФ» 15.08.2012 г. (протокол от 16.08.2012 г.).
3.	Об одобрении ряда взаимосвязанных сделок (банковских гарантий) с ОАО «Банк «Петрокоммерц».	Одобрить заключение Обществом сделок (банковских гарантий) с ОАО «Банк «Петрокоммерц» на условиях кредитного решения.

Сведения о ревизионной комиссии

На годовом общем собрании акционеров Общества (протокол б/н от 29.05.2012г.) в ревизионную комиссию были избраны 3 человека:

- Гусева Ирина Васильевна – заместитель начальника отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области;
- Карпова Наталья Евгеньевна – специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области;
- Муромская Дарья Игоревна – 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 2012г. Ревизионная комиссия подтвердила достоверность данных, содержащихся в отчетах.

Сведения об исполнительном органе

В соответствии с Уставом ОАО «Сибнефтегеофизика» для обеспечения руководства деятельностью Общества создан единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора. Генеральный директор избирается на общем собрании акционеров Общества.

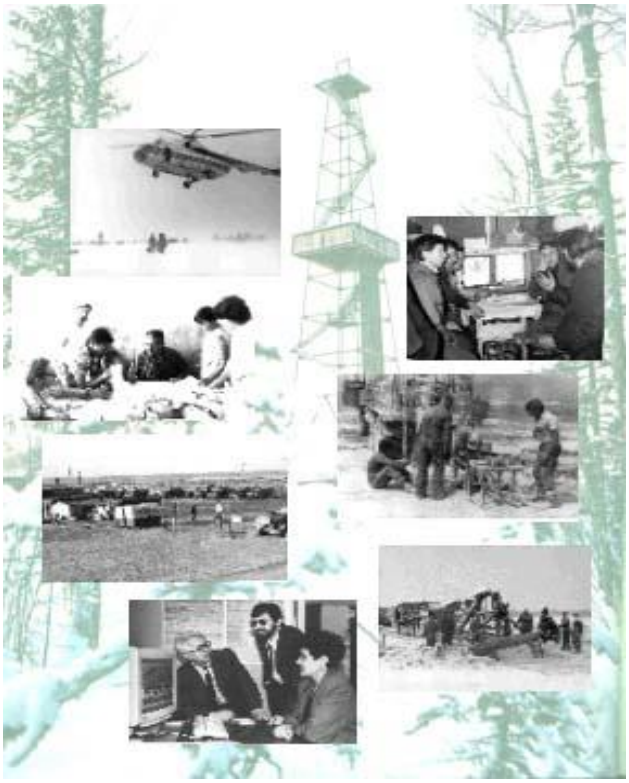
7 октября 2009 года внеочередным общим собранием акционеров избран Лосев Станислав Юрьевич (год рождения: 1968; образование: Ленинградский ордена Ленина и Ордена Красного Знамени механический институт; Санкт-Петербургский институт экономики и финансов; кандидат экономических наук).

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 2012 году характеризуется началом оживления рынка геофизических услуг. Стабилизация цены на нефть и необходимость стимулирования экономического роста приводят к положительным изменениям в области финансирования геологоразведки. В 2012 году цены на нефть сохранялись на уровне 110$ США за баррель, при этом уровне цен нефтегазодобывающие компании сохранили инвестиции в геологоразведку. В результате число заказов на рынке геофизических услуг увеличилось и уровень цен на рынке как минимум не снизился.

На период 2012 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 42 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 2011-2012 удалось обеспечить работой только 10 сейсмопартий, в сезоне 2012-2013 8 сейсмопартий.

В связи с высокими ценами на нефть в 2012 г. реальные предложения от нефтегазовых компаний начали появляться уже в январе, и к августу 2012г. большинство компаний провели конкурсы, по итогам которых Общество имело договоры на 6 партий. В 4 квартале были заключены договоры еще для двух полевых партий.

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 2012 году продолжала поддерживать контакты с большинством потенциальных Заказчиков и проводить их мониторинг. В результате участия в тендерах в 2012 году удалось заключить договоры на оказание геофизических услуг в сезоне 2012-2013 на сумму 2 миллиарда рублей. Работы выполнялись для нефтегазодобывающих компаний на территории ХМАО, ЯНАО, Иркутской и Томской областей. Заказчиками выступали ОАО «Томскнефть» ВНК, ООО «Тернефтегаз», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Томскгазпром», Ямалнедра и Иркутскнедра.

В настоящее время наблюдается дальнейшее оживление на рынке геофизических услуг. Государственные заказчики в апреле начали проведение конкурсов на региональные геофизические работы. Некоторые нефтегазодобывающие предприятия, такие как ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром» и ОАО «ЛУКОЙЛ», уже в марте начали проведение тендеров. В условиях высоких цен на нефть в 2013 году ожидается увеличение объема геологоразведочных работ. Активная маркетинговая политика, участие в тендерах в период договорной компании 2013 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 взаимодополняющих производственных единиц с целью повышения отдачи каждого вложенного рубля.



Основные направления развития

Объем финансирования инвестиционной деятельности в 2012 году составил 80 млн. руб., введено в эксплуатацию основных средств на 81,2 млн. руб.

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 2013-2015г.г., которая позволит решить поставленные задачи. В соответствии с ней, доход от выполнения работ за три года реализации программы составит 6 077 млн. руб. без НДС. Себестоимость выполненных работ за три года составит 5 436,6млн. руб., чистая прибыль составит 158,5 млн. руб. В бюджеты всех уровней будет перечислено налоговых платежей на сумму 728,0 млн. руб., во внебюджетные фонды 591,2 млн. руб. Для привлечения и удержания квалифицированных кадров предусмотрена Коллективным договором ежегодная индексация заработной платы.

За период 2013-2015г.г. планируется приобрести различной техники и оборудования на сумму около 683,1 млн. руб. с НДС. 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 2,5% в 2013г. до 2,8% в 2015г.

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): Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия общества в уставном капитале от 2 до 20 процентов; Сведения о зависимых обществах с долей участия общества в уставном капитале от 20 до 50 процентов; Сведения о дочерних обществах с долей участия общества в уставном капитале от 50 процентов + 1 акция до 100 процентов; 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

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация: Открытое акционерное общество "Сибнефтегеофизика"	по ОКПО	00147699		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5406010136		
Вид экономической деятельности: Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр	по ОКВЭД	74.20.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / СМЕШАННАЯ РОССИЙСКАЯ СОБСТВЕННОСТЬ С ДОЛЕЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ СОБСТВЕННОСТИ	по ОКОПФ / ОКФС	47	41	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)

630005, Новосибирская обл, Новосибирск г, Ломоносова ул, дом № 57

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	619 814	585 727	801 925
	в том числе: вложения во внеоборотные активы		3 856	5 430	304
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	2	2	2
	Отложенные налоговые активы	1180	38 131	20 245	31 812
	Прочие внеоборотные активы	1190	186 531	186 531	172 944
	Итого по разделу I	1100	844 478	792 505	1 006 683
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	978 144	890 929	485 223
	в том числе:				
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 898	20 267	8 034
	Дебиторская задолженность	1230	980 922	1 149 676	878 486
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	115 652	8 828	3 545
	Прочие оборотные активы	1260	18 674	13 183	11 283
	Итого по разделу II	1200	2 104 290	2 082 883	1 386 571
	БАЛАНС	1600	2 948 768	2 875 388	2 393 254

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105	105	105
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	177 115	20 235	20 326
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	16	16	16
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	757 748	735 168	722 127
	Итого по разделу III	1300	934 984	755 524	742 574
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 050 000	358 000	81 818
	Отложенные налоговые обязательства	1420	72 709	44 104	48 121
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 122 709	402 104	129 939
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	392 432	983 295	840 392
	Кредиторская задолженность	1520	484 634	713 309	618 822
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	14 009	21 156	61 527
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	891 075	1 717 760	1 520 741
	БАЛАНС	1700	2 948 768	2 875 388	2 393 254

Руководитель _____ **Лосев Станислав Юрьевич**
(подпись) (расшифровка подписи)

1 апреля 2013 г.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2012г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация **Открытое акционерное общество "Сибнефтегеофизика"**	по ОКПО	00147699		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5406010136		
Вид экономической деятельности **Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр**	по ОКВЭД	74.20.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Открытое акционерное общество / **СМЕШАННАЯ РОССИЙСКАЯ СОБСТВЕННОСТЬ С ДОЛЕЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ СОБСТВЕННОСТИ**	по ОКОПФ / ОКФС	47	41	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	Выручка	2110	2 039 692	1 700 464
	Себестоимость продаж	2120	(1 708 269)	(1 432 699)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	331 423	267 765
	Коммерческие расходы	2210	(4 198)	(20 715)
	Управленческие расходы	2220	(158 712)	(138 940)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	168 513	108 110
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	24	42
	Проценты к уплате	2330	(136 645)	(112 898)
	Прочие доходы	2340	255 980	389 751
	Прочие расходы	2350	(222 886)	(337 760)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	64 986	47 245
	Текущий налог на прибыль	2410	(227)	(291)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 052)	775
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(29 307)	(10 781)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	18 589	848
	Прочее	2460	(12 823)	(6 215)
	в том числе: пени, штрафы		(12 823)	(740)
	корректировка сальдо временных разниц		-	2 382
	Чистая прибыль (убыток)	2400	41 218	30 806



Отчет о результатах деятельности за 2012 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 сейсморазведки – МОГТ в двух ее модификациях – 2D и 3D.

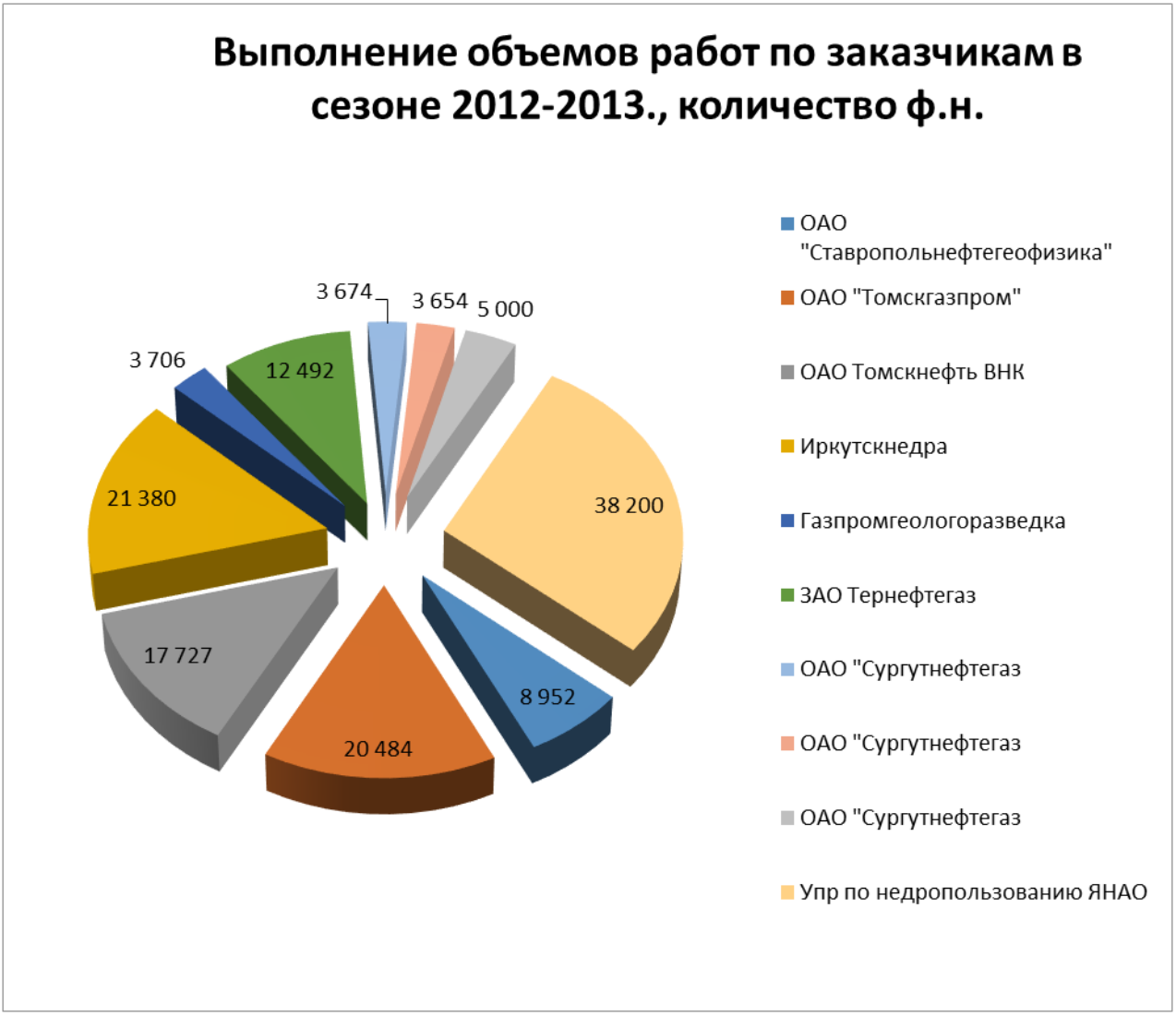
В 2012 году Обществом проводились сейсморазведочные исследования по договорам с нефтегазодобывающими предприятиями на территории Самарской, Томской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-мансийского автономного округа, Иркутской области. За полевой сезон 2012-2013г.г. ОАО «Сибнефтегеофизика» выполнила сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объёме 3 777,7 пог. км. и МОГТ-3Д в объеме 1 114,5 кв.км. с использованием импульсных, вибрационных и взрывных источников колебаний. Общий объем физических наблюдений в полевом сезоне 2012-2013 гг. составил 135,3 тыс. единиц, из них 59,7 тыс. единиц было получено по методике МОГТ-3D, а 75,6 тыс. единиц – по методике МОГТ-2Д.

Структура выполненных работ по видам

По сравнению с полевым сезоном 2011-2012 в полевом сезоне 2012-2013 увеличилась доля 2Д работ в структуре с 47% до 56%.

В составе ОАО «Сибнефтегеофизика» работало 8 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 2012 году были – Иркутскнедра, Ямалнедра, Якутнедра, ОАО «Сургутнефтегаз», НК «Роснефть», НК «Газпром» и другие.



Обработка материалов сейсморазведки и камеральные работы осуществлялись в геофизической экспедиции цифровой обработки и интерпретации (ГЭЦОИ). В 2012 году специалистами ГЭЦОИ выполнено 10 проектов, три их них завершаются в первом квартале 2013 года. Кроме того, продолжаются работы по трем региональным проектам МПР. По 8 площадям выполнена инверсия, составлены детальные сейсмогеологические модели, выделено и детализировано 38 перспективных объектов и выполнена оценка их ресурсов. В итоге прирост геологических ресурсов нефти по категории С3 и Д1Л составил 394 млн. т. Но большая часть работ проводилась по уточнению строения известных месторождений и контуров уже выявленных залежей. Объем обработки и переобработки сейсмических данных 3Д составил 1 304 кв.км., 2Д – 5 657 пог.км. Объем интерпретации составил 2 678 кв.км. 3Д и 23 110 пог.км. 2Д, выполнена петрофизическая интерпретация более 600 скважин.

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 220 тракторов, более 100 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 2012г. выручка от реализации товаров, работ и услуг составила 2 039,7 млн. руб. и выросла по сравнению с 2011 годом на 19,9%. Динамика выручки за последние 5 лет показала, что в 2012г. ОАО «Сибнефтегеофизика» практически достигла докризисного уровня после спада, который наблюдался в 2010-2011 годах.



Хочется отметить в 2012 году стабилизацию валовой прибыли, которая составила 331,4 млн. руб. или 16%, т.е. осталась на уровне 2011г., и рост прибыли от продаж на 2%. ОАО Сибнефтегеофизика» проводит сейсморазведочные работы на территориально отдаленных районах. Так в 2012 году выполнялись работы на территории ЯНАО: Гыданский лицензионный участок в Тазовском районе, Термокарстовый лицензионный участок в Красноселькупском районе. Затраты на этих участках значительно выше в связи с районным и северным регулированием, сложностями доставки трудовых и материальных ресурсов, машин и оборудования к месту проведения работ. Объем работ по двум участкам составил около 40% от общего объема, выполненного в сезоне 2012-2013г.г.

Несмотря на это, чистая прибыль предприятия в 2012 году составила 41,2 млн. рублей, что больше уровня 2011 года на 10,4 млн. рублей , т.е. выросла более чем на 30%. Динамика прибыли показывает, что темп роста затрат ниже темпа роста выручки, т.е. рентабельность и эффективность финансово-хозяйственной деятельности растет.

Фактическое формирование прибыли

Наименование показателя	За 2012 год (тыс. руб.)
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	2 039 692
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	1 708 269
Валовая прибыль	331 423
Коммерческие расходы	4 198
Управленческие расходы	158 712
Прибыль от продаж	168 513
Проценты к получению	24
Проценты к уплате	136 645
Доходы от участия в других организациях	0
Прочие доходы	255 980
Прочие расходы	222 886
Прибыль до налогообложения	64 986
Отложенные налоговые активы	18 589
Отложенные налоговые обязательства	29 307
Текущий налог на прибыль	227
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	12 823
Чистая прибыль отчетного периода	41 218

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 2012 год:

1) Выручка, млн.руб.: план – 1 944,3; факт – 2 039, 7, выполнение 104,9%;
2) Чистая прибыль, млн. руб.: план – 50,5, факт – 41,2, выполнение – 81,6%;
3) Рентабельность чистой прибыли: план – 2,6%, факт – 2%.

Таким образом, ОАО «Сибнефтегеофизика» за прошедший год перевыполнила план по выручке и практически выполнила план по рентабельности чистой прибыли. Если учесть, что в 2012г. работы выполнялись силами 8 сейсморазведочных партий, против 10 в 2011 году в территориально отдаленных районах и на сложных участках работ (например, Термокастовый лицензионный участок на территории ЯНАО), требующих большего количества трудовых и материальных ресурсов, то этот результат является лучшим за последние 4 года деятельности предприятия.

Основные средства и незавершенное строительство

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2012г. составляет 619,8 млн. руб. По состоянию на 1 января 2012 года основные средства в Обществе не переоценивались. На консервацию на срок более 3-х месяцев на начало года переведены основные средства в сумме 330,8 млн. руб. и на конец года на 256,3 млн. руб. Причина консервации в том, что данные объекты не используются в производственном процессе: это основные средства, стоящие на балансе сейсмопартий №4 (ввиду прекращения работ в Узбекистане), №19 (частично) и №11 (ввиду отсутствия контракта).



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).

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. В 2013 году проведена переоценка земельных участков, сумма дооценки составила 157 млн. рублей.

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.

Структура дебиторской задолженности на 31.12.2012г.

Дебиторская задолженность на 31 декабря 2012 года составила 980,9 млн. руб. в т.ч.:

- по статье «Заказчики» – 704,9 млн. руб., в т.ч. Компания Zeromax Gmbh – 458,3 млн. руб.;
- по статье «Авансы поставщикам» – 255,8 млн. руб.;
- по статье «Прочие дебиторы» – 20,3 млн. руб.

За 2012 год общий размер дебиторской задолженности снизился на 15%.



Наибольший удельный вес в составе дебиторской задолженности имеет задолженность по статье «Заказчики», приходящаяся на Zeromax Gmbh – 47%. Последние поступления от Zeromax Gmbh датируются ноябрем 2009 года. Начиная с апреля 2009 года компания стала допускать

несвоевременную оплату выполненных работ. В результате чего было принято решение остановить с октября 2009 первый отряд и с декабря 2009 года второй отряд СПН№4. После проведения переговоров с руководством компании было принято решение о судебном решении вопроса погашения задолженности. Начиная с декабря 2009 года Общество постепенно получило судебные решения Новосибирского арбитражного суда по всем долгам по всем контрактам и обратилось за истребованием долга в Швейцарию по месту регистрации Zeromax Gmbh. В настоящее время наиболее вероятным исходом является продажа результатов работ по контракту новым держателем лицензионных участков, поскольку соответствующие предложения поступают. На данный момент идет рассмотрение договора цессии (уступки права) одному из потенциальных лицензиатов.

Второй по значимости задолженностью заказчиков является дебиторская задолженность ООО «Кумская нефть» в сумме 81,8 млн. руб. По состоянию на конец 2012 года итоги судебных слушаний закончились подписанием кредиторами мирового соглашения, которые предусматривает выплату долга в течение 3 лет. Однако, учитывая столь длительный срок погашения задолженности, а также тот факт, что при вынесении данного решения были допущены многочисленные нарушения, Общество продолжает судебную работу в отношении данного дебитора.

Что касается авансов поставщикам, по состоянию на 31.12.2012г. наибольший удельный вес занимает Компания Серсель в размере 93,4 млн. руб. - крупный поставщик геофизического оборудования, а также компании, осуществляющие поставку ГСМ в сумме 42,2 млн. руб.

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2012г.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 484,6 млн. руб. и снизилась за год на 30%.

Структура задолженности:

- по статье «Поставщики» – 203,0 млн. руб.;

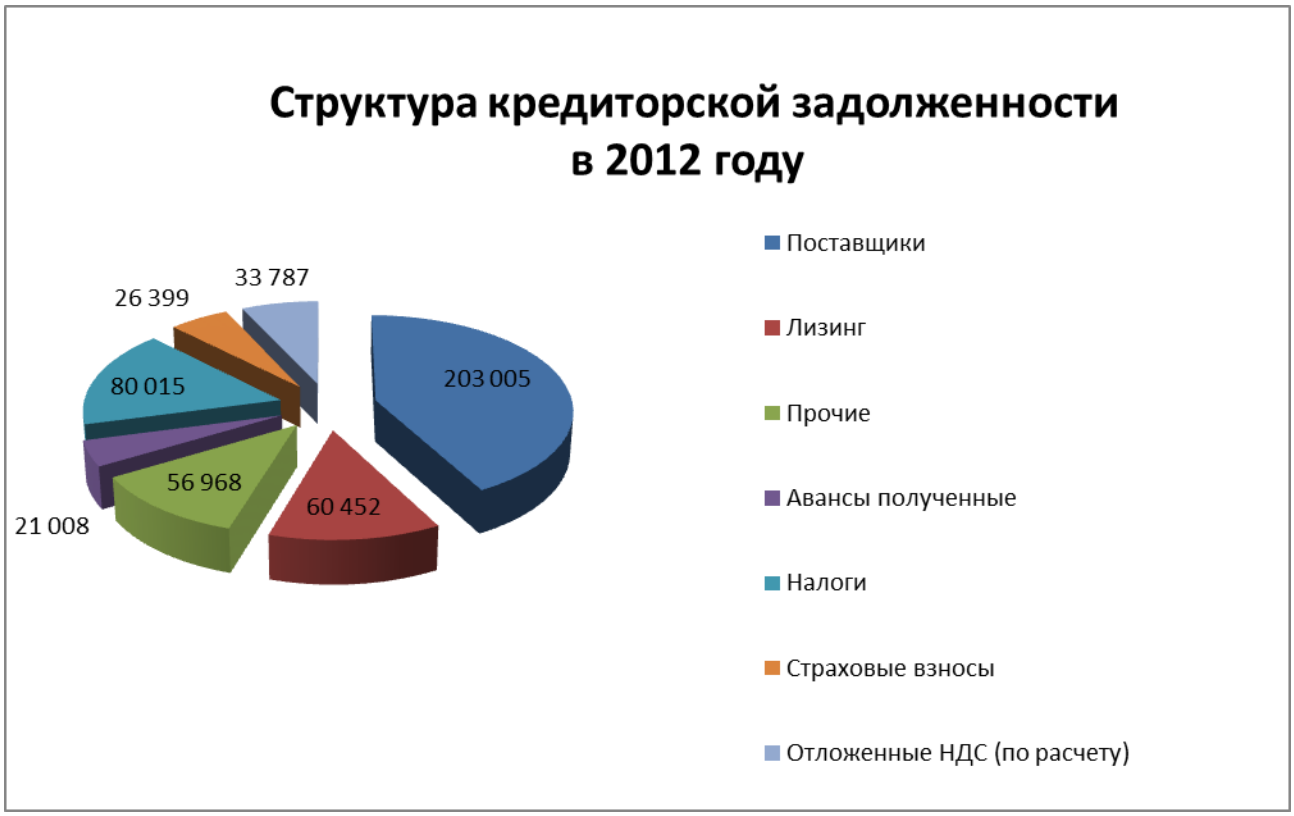
- по статье «Лизинг» – 60,5 млн. руб.;

- по статье «Авансы» – 21,0 млн. руб.;

- по статье «Зарплата» - 56,7 млн. руб.;

- по статье «Налоги» – 80,0 млн. руб.;

- прочая задолженность – 63,4 млн. руб.



Снижение кредиторской задолженности на 30% за год произошло главным образом за счет статей «Поставщики» (на 106 млн. руб.) и «Лизинг» (на 56 млн. руб.). В первом случае основная часть снижения задолженности пришлась на поставку в счет погашения дебиторской задолженности на сумму 73 млн. руб. по контрактам с ОАО «Хантымансийскгеофизика» (одобрены ВОСА от 30.04.2010г. и 29.10.2010г.), т.е. одновременно сократилась и дебиторская и кредиторская задолженности. Во втором случае за счет того, что новые договоры лизинга не заключались, произошло естественное погашение по графикам части задолженности в размере годового объема.

Задолженность перед персоналом и бюджетом также сократилась по сравнению с началом года и носит текущий характер.

Прочая задолженность включает в себя задолженность по дивидендам, по отложенному НДС, долги перед внебюджетными фондами и т.п. Прочая задолженность выросла по сравнению с началом года на 20 млн. руб. за счет статьи «Расчеты по НДС, отложенному для уплаты в бюджет».

Заемные средства

Учитывая сезонный характер работы, значительный рост затрат на природоохранные мероприятия, ежегодные перебазировки нескольких сейсморазведочных партий к новым местам расположения, а также 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», ОАО «Сбербанк». Общество и его контрагенты по кредитованию выполняют взятые на себя обязательства.

Удельный вес займов и кредитов на 31.12.2012г. в общем объеме обязательств составляет 70%.

Уставный капитал

Наименование	2011		2012	
	Кол-во акций	Сумма тыс. руб.	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 2011 (тыс. руб.)	Оборот за 2012г.	на 31 декабря 2012 (тыс. руб.)
Добавочный капитал	20 325	156 880	177 115

Добавочный капитал уменьшился на 124 тыс. руб. - стоимость дооценки основных средств в результате переоценки при выбытии основных средств, но увеличился на сумму 157 004 тыс. руб. проведенной переоценки земельных участков согласно отчетов №4872 и №4880 ООО «Сибирский центр Оценки» 25.02.2013г. по состоянию на 31.12.2012г.

Резервный капитал

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

Оценочные обязательства

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» в 2012 году создан оценочный резерв на отпуска в размере 14 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, закончив-шийся 31 декабря 2011г.	за год, закончив-шийся 31 декабря 2012г.
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток) отчетного года, в тыс. руб.	30 806	41 218
Привилегированные акции, в тыс. руб.	0	0
Базовая прибыль в тыс. руб.	30 806	41 218
Средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного года	786 700	786 700
Базовая прибыль на акцию, в рублях	39	52

Таким образом, базовая прибыль на акцию увеличилась более чем на 30%. 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 2012 год дивиденды не объявлялись.

Персонал

В 2012 году среднесписочная численность персонала составила 1 581 человек, из них ИТР – 27%, рабочие – 73%. Динамика изменения среднесписочной численности персонала Общества приведена

на нижеследующей диаграмме.



254 работника Общества имеют высшее образование, 334 – среднее профессиональное. В течение 2012 года обучение по профессии «взрывник» прошли 30 человек, «машинист буровой установки» - 24 человека, обучение на право ответственного руководства взрывными работами при сейсморазведке – 5 человек. Кроме того, 45 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	2011	2012	2012 /2011
Среднесписочная численность	чел.	1 877	1 581	84,2%
Средняя заработная плата, тыс. руб.	тыс. руб.	36,4	37,6	103,3%
Выработка на 1 работающего	тыс. руб.	906	1 290,1	142,4%

Таким образом, рост заработной платы составил 3,3% за счет индексации заработной платы в апреле 2012г. Выработка на 1 работающего увеличилась на 384,1 тыс. рублей, т.е. более 40%, за счет оптимизации численности.



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 2012 году Обществом одобрены и заключены следующие сделки:

Крупные сделки	Сделки с заинтересованностью
Кредитное соглашение с ОАО «Сбербанк» (протокол от 16.08.2012, протокол от24.12.2012)	Не заключались
Договор об ипотеке с ОАО «Сбербанк» (протокол от 16.08.2012, протокол от 24.12.2012)	
Договоры банковских гарантий с ОАО Банк «Петрокоммерц» (протокол от 24.12.2012)	

Информация о распределении прибыли, полученной в 2012 году

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

На годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 25.05.2012г. (протокол от 29.05.2012 г.), принято решение об объявлении и начислении дивидендов по итогам 2011 года:

- по привилегированным акциям – 4 754,23 тыс. руб. (или 18,13 руб. на одну акцию);
- по обыкновенным акциям – 4 751,67 тыс. руб. (или 6,04 руб. на одну акцию).

Все начисленные из прибыли 2011 года дивиденды выплачены держателям акций в установленный законом срок.

Предложения по использованию чистой прибыли Общества за 2012 год

№ п/п	Виды расхода	Сумма, тыс. руб.
I	Дивиденды по акциям	10 308,33
II	Пополнение оборотных средств	10 303,52
III	Выплаты социального характера, в т.ч: (материальная помощь работникам к очередному отпуску, материальная помощь к юбилею, доплата матерям, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им 3-х летнего возраста, компенсация аренды жилья, компенсация оплаты проезда, расходы на оздоровление и отдых, прочие культурно-массовые мероприятия, материальная помощь пенсионерам, материальная помощь на погребение, спонсорская помощь и прочие расходы)	15 456,15
IV	Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Сибнефтегеофизика»	5 150,00
	ИТОГО	41 218,00

На выплату дивидендов по акциям предполагается направить 25% чистой прибыли по аналогии с нормой, примененной в прошедшем 2011 году. Абсолютная сумма дивидендов к выплате составит 10 308,33 тыс. руб.

На выплаты социального характера предполагается направить сумму в размере 15 456,14 тыс. рублей. По статистике прошлых лет фактическое использование прибыли на выплаты социального характера находилось в диапазоне от 12 до 15 млн. рублей. Поскольку Общество, в силу сложившихся обстоятельств, находится в более экономном режиме расходования, в том числе и на социальные нужды, сумма в размере 15,5 млн. руб. может быть достаточна для выплат материальной помощи, компенсаций и т.п.

Сумма прибыли в размере 10 303,52 должна быть направлена на дополнительное финансирование оборотных средств. В связи с тем, что ежегодно ужесточаются требования к методикам проведения сейсморазведочных работ, а именно, все большие объемы работ выполняются взрывным источником возбуждения и по методике 3Д, выполнение работ становится более ресурсоемким. Вкупе с тем, что, как правило, контракты на выполнение работ имеют отсрочку оплаты, возникает все больший разрыв в финансировании оборотных средств.

На выплату вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров направляется сумма в размере 5 150 тыс. руб. на основании Положения «О выплате членам совета директоров ОАО «Сибнефтегеофизика», утвержденного Решением общего собрания акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика» от 25.05.2012г. (протокол от 29.05.2012г. б/н).

Информация о получении государственной поддержки в 2012 году

ОАО «Сибнефтегеофизика» в 2012 году не получало и не использовало 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 прошлых лет, существенно менялась в зависимости от динамики цен. Сокращение количества заказов, ухудшение финансовой дисциплины, изменения порядка авансирования напрямую отражаются на производственной деятельности Общества. Финансовые риски компаний-недропользователей, связанные с получением валютной выручки, могут трансформироваться 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 некоторыми нефтегазодобывающими компаниями тендеров на геофизические работы (август-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 и сильных ветров.

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, 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 31.12.2012 г. судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве Ответчика:

Истец	Предмет спора	Сумма иска (руб.)	Стадия рассмотрения
ООО «СП Транс-Компани»	О взыскании задолженности по договору поставки	25 656 818	Исковые требования удовлетворены частично
ЗАО «Окис-С»	О взыскании задолженности и неустойки по договору поставки	11 527 205	Исковые требования удовлетворены
ИП Падалко Оксана Владимировна	О взыскании задолженности по договору поставки	9 162 689	Утверждено мировое соглашение
ООО «СпецТехСервис»	О взыскании задолженности по договору поставки	1 562 639	Утверждено мировое соглашение
ООО «СКОМ»	О взыскании задолженности и неустойки по договору поставки	725 197	Утверждено мировое соглашение
Головин Д.С.	О взыскании среднего месячного заработка	207 915	На стадии рассмотрения в суде 2-й инстанции
Цареградский А.В.	О взыскании среднего месячного заработка	142 276	На стадии рассмотрения в суде 2-й инстанции
Боев А.Ю.	О взыскании задолженности по заработной плате	129 708	На стадии рассмотрения в суде 2-й инстанции

Информация о неоконченных по состоянию на 31.12.2012г. судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве Истца:

Ответчик	Предмет спора	Сумма иска (руб.)	Стадия рассмотрения
ООО «Кумская нефть»	О взыскании задолженности и пени по договору подряда	81 808 924	Исковые требования удовлетворены и включены в реестр кредиторов (стадия наблюдения)
ООО «Салекс»	О взыскании задолженности	261 790	Исковые требования удовлетворены

Сведения о результатах исполнения поручений Президента и Правительства РФ

Обществом были предприняты в 2012 году следующие меры, направленные на выполнение задач, поставленных Президентом и Правительством Российской Федерации:

В части импортозамещения:

Общество стремится максимально использовать продукцию российских производителей. По состоянию на конец 2012г. доля закупаемых Обществом товаров и услуг российского производства составила около 96%. Оставшиеся 4% 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 производства Hampson-Russel (США), а также геофизическое оборудование производства компании Sercel (Франция).

В части исполнения инвестиционных программ и снижения издержек:

В соответствии со среднесрочной программой деятельности на 2012-2014г.г., утвержденной Советом Директоров общества 17.04.2012г., инвестиционная программа на 2012 год составляла 195,8 млн. руб. Фактически на приобретение основных средств потрачено около 80,0 млн. руб. Инвестиционная программа реализована не в полном объеме, поскольку Общество вынуждено замещает выпавшую выручку от неплатежей проблемных дебиторов Zeromax Gmbh и ООО «Кумская нефть» в общем сумме более 500 млн. руб. кредитным финансированием и стремится максимально снизить отток денежных средств для поддержания уровня ликвидности. Однако, с учетом того, что 2 сейсмопартии в 2012 году были недозагружены, указанный объем финансирования капиталовложений был достаточен для выполнения задач полевого сезона.

В части контроля за уровнем управленческих расходов:

По сравнению с 2011 годом управленческие расходы увеличились на 19,8 млн.руб. и составили 158,7 млн. руб. Тем не менее, доля управленческих затрат в выручке снизилась на с 8,2% до 7,8% относительно уровня прошлого года. Рост расходов связан с ежегодной индексацией заработной платы на уровень инфляции (предусмотренной действующим Коллективным договоров как основополагающий элемент социальной поддержки сотрудников), которая составила 6 млн. руб. в абсолютном выражении. К росту на 6.2 млн. руб. привело начисление резерва отпусков. Кроме того, в 2012 году был введен новый вид обязательного страхования - страхование опасных производственных объектов, который привел к росту страховых выплат на 1.5 млн. руб. Помимо этого, возросли в соответствующем объеме отчисления во внебюджетные фонды, амортизация из-за приобретения программного обеспечения, юридические услуги из-за возросшего объема судебно-исковой работы. При этом, на предприятии продолжают проводиться мероприятия по экономии материальных затрат, введению режима неполного рабочего времени с июня по сентябрь 2012г. в связи с сезонностью технологического процесса.

Итоги

В 2012 году ОАО «Сибнефтегеофизика» впервые за последние четыре года выполнила работ более чем на 2 млрд. руб. без НДС, и практически достигла докризисного уровня. 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 по чистой прибыли до 2%, а за счет более эффективного использования трудовых ресурсов увеличить уровень выработки более чем на 40%. У нас есть все основания рассчитывать на более высокие показатели деятельности общества в ближайшей перспективе.

Основные задачи, стоящие перед Обществом на 2013 год, таковы:

- сформировать заказы геофизических работ на следующий полевой сезон 2013-2014г.г. (ожидаемый объем работ на 2013 год может составить более 2,1 млрд. руб. без НДС);
- провести анализ работы полевых партий за полевой сезон 2012-2013г.г., выявить резервы для повышения эффективности работы;
- составить план подготовки полевых партий к полевому сезону 2013-2014г.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.