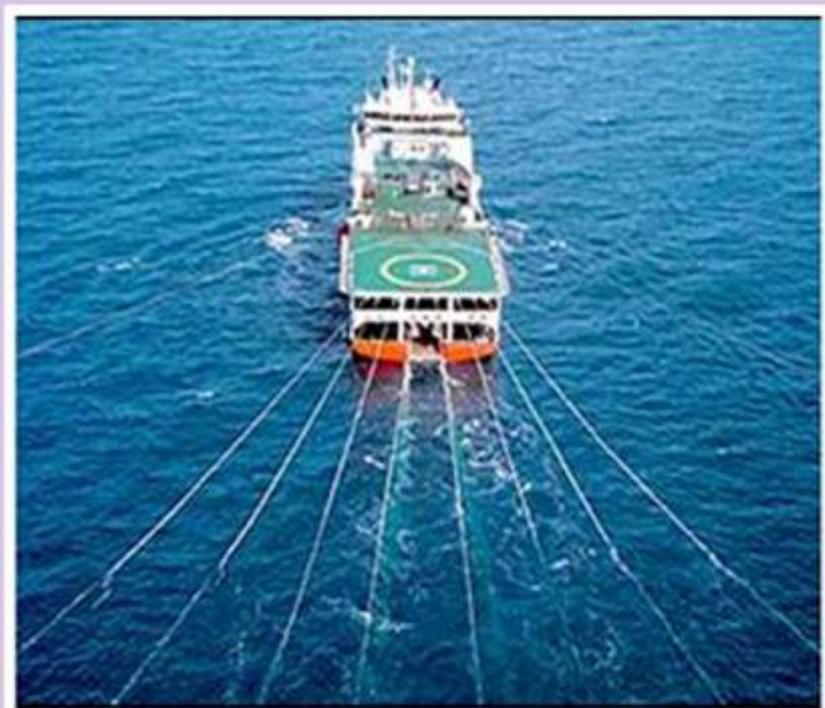


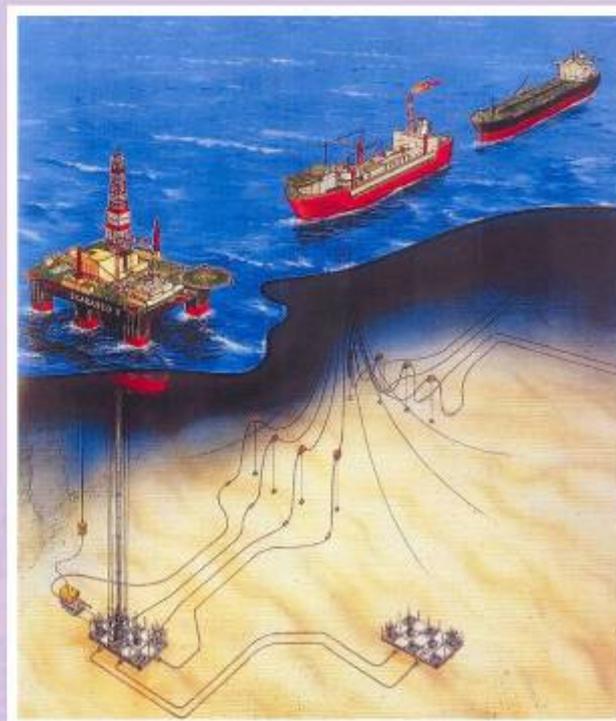
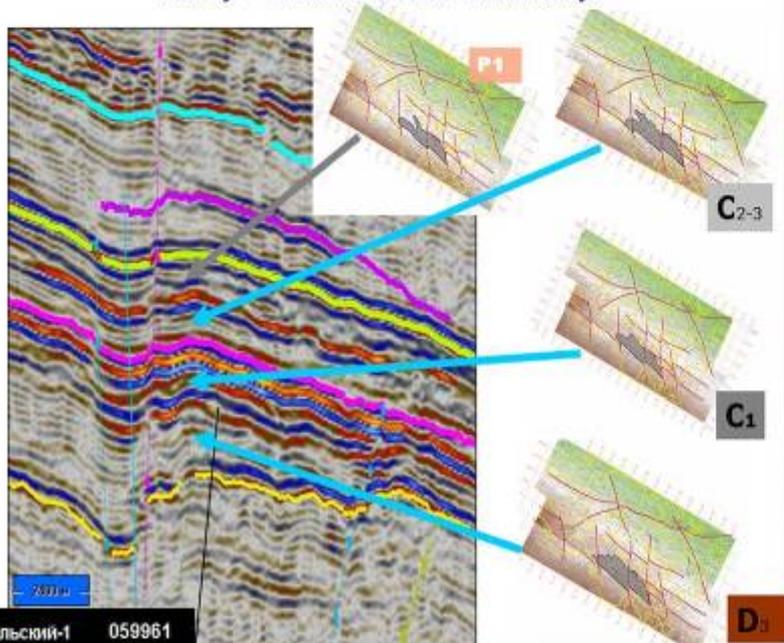


Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2012

Кольский-1 Структура Владимирская
Kolskiy-1 Anticline closure "Vladimirskaya"



Содержание:

1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	3
Общая информация	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Компании	6
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	7
Основные перспективные нефтегазоносные комплексы и потенциальные поисковые объекты ...	8
Основные результаты работ в 2012 году.....	9
План работы на 2013 год.....	11
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	13
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	14
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	15
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ».....	16
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	16
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</i>	17
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»	17
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2012 года</i>	18
<i>Изменения в составе Совета директоров:</i>	21
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2012 г.</i>	21
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества</i>	22
Генеральный директор	22
Ревизионная комиссия.....	23
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2012 года</i>	23
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 21.06.2012 года</i>	23
7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2012 ГОД.....	24
Аудиторское заключение	24
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2012 год.....	26
Заключение Ревизионной комиссии	48
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	49
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	49
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании	49
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения	49
Информация о держателе реестра акционеров	49
Контактная информация	49

1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Общая информация

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» («ОАО «Севернефтегаз»» или «Компания» или «Общество») образовано 16 октября 2001 года (свидетельство о регистрации № 12502, серия № ЭМ–IX, регистрационный № 21 от 16.10.2001; свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ серия 08 № 000172329 от 17.12.2002 г. за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020800767460).

ОАО «Севернефтегаз» действует на основании новой редакции Устава, утвержденного общим собранием акционеров (протокол от 06 сентября 2011 года № 02-2011/оса). Главным предметом деятельности Общества является поиск и оценка нефтяных и газовых месторождений, бурение скважин, а в случае открытия месторождения – разведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа.

Основным акционером является ОАО «Новолипецкий Металлургический Комбинат» - ОАО «НЛМК».

ОАО «Севернефтегаз» имеет 3 лицензии на геологическое изучение трех участков Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова с целью поисков и оценки углеводородного сырья (Рис.1):

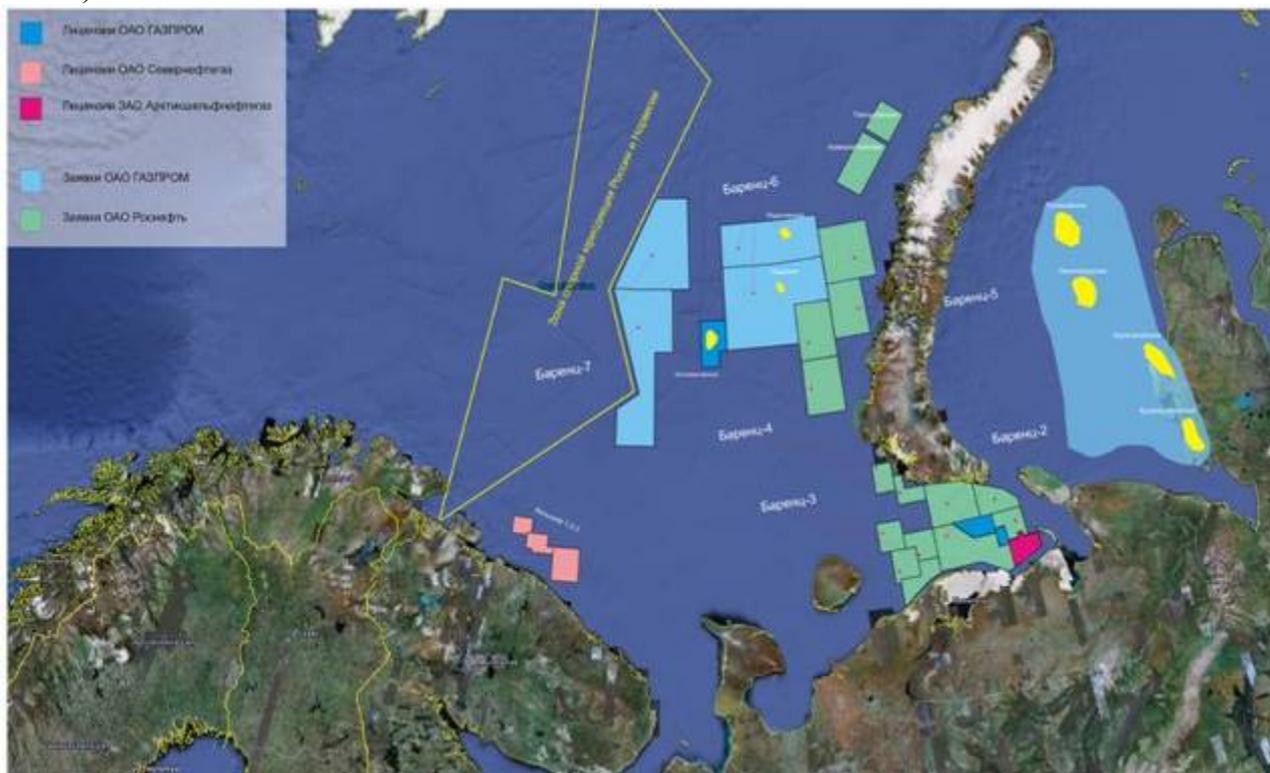


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

1. Участок Кольский-1 (лицензия ШБМ 11647 НП),
2. Участок Кольский-2 (лицензия ШБМ 11648 НП),
3. Участок Кольский-3 (лицензия ШБМ 11649 НП).

Дата выдачи лицензий - 08.08.2003 г., измененный срок действия лицензий 31.12.2017 г. Статус участков - геологический отвод.

Площадь участков составляет: Кольский 1 - 1150 км²; Кольский 2 - 1100 км² и Кольский 3 - 2300 км². Участки расположены на шельфе Баренцева моря на расстоянии 30-70 км от берега. Расстояние до г. Мурманска 100-150 км. Глубина моря 120-200 м. Район не имеет ледового покрытия в зимнее время.

Лицензионные соглашения.

В 2005-2006 г.г. ОАО «Севернефтегаз» выполняло работы в соответствии с планом, составленным из расчета выполнения первоначальных лицензионных соглашений, подписанных 08.08.2003, которые предусматривали окончание действия лицензий 28.02.2008 и обязательства пробурить три разведочные скважины (по одной на каждом лицензионном участке) в 2006 г.

В ходе осуществления работ в 2005-2006 г.г. в дополнение к первоначально планируемому объектам для бурения - верхнепермским рифам, были выявлены новые перспективные объекты, в частности антиклинальные структуры в отложениях палеозоя на участках Кольский-1 и Кольский-3, а также верхнедевонские рифы, в связи с чем для более надежного выбора места заложения разведочных скважин, потребовалось проведение дополнительного комплекса сейсмических работ.

По результатам обработки и интерпретации данных сейсморазведки, выполненной в 2005-2007 г.г. выявилась необходимость проведения дополнительных геологических исследований, и как следствие – внесения новых изменений и дополнений в лицензионные соглашения. Предлагаемые изменения и дополнения касаются изложенных в лицензионных соглашениях сроков поискового бурения, поскольку до проведения поискового бурения и выбора оптимального места заложения поисковых скважин на лицензионных участках, необходимо было провести дополнительные исследования, которые первоначально не предусматривались лицензионными соглашениями. Кроме того, осуществление бурения оказалось нереальным в связи с невозможностью аренды полупогружной плавучей буровой ранее 2016 г.

Вследствие указанных обстоятельств Федеральным агентством по недропользованию (Роснедра) были приняты дополнения к лицензионным соглашениям, которыми изменены обязательства компании в части объемов и сроков выполнения геологоразведочных работ на лицензионных участках (зарегистрированы 26.10.2012, №№ 3966, 3967 и 3968).

По новым соглашениям срок лицензий продлен до 31 декабря 2017 г., бурение переносится на 2017 г., а в 2013-2016 годах предусматривается проведение работ по подсчету ресурсной базы и подбору месторождений аналогов. Кроме того до 2016 года необходимо адаптировать проект бурения.

В соответствии с измененными лицензионными соглашениями ОАО «Севернефтегаз» должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ в 2013-2017 г.г.:

Участок Кольский-1:

- Анализ подсчетных параметров месторождений аналогов в пермских и девонских отложениях. Сопоставление схем и методик разработки месторождений аналогов. Выделение основных геологических рисков. - 2013г
- Переинтерпретация инженерных изысканий исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шагин) - 2014г.
- Адаптация проекта бурения скважин исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шагин) - 2015г.
- Бурение поисково-оценочной скважины в 2016-17гг. Оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов - 2017г.
- До 31.10.2017 в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов.

Участок Кольский-2:

- Анализ подсчетных параметров месторождений аналогов в пермских и девонских отложениях. Сопоставление схем и методик разработки месторождений аналогов. Выделение основных геологических рисков - 2013г.
- Переинтерпретация инженерных изысканий исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шагин) - 2014г.
- Адаптация проекта бурения скважин исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шагин) - 2015г.
- Бурение поисково-оценочной скважины в 2016-17гг.
- Оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов - 2017г.
- До 31.10.2017 в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов.

Участок Кольский-3:

- Анализ подсчетных параметров месторождений аналогов в пермских и девонских отложениях. Сопоставление схем и методик разработки месторождений аналогов. Выделение основных геологических рисков. - 2013г
- Переинтерпретация инженерных изысканий исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шагин) - 2014г.
- Адаптация проекта бурения скважин исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шагин) - 2015г.
- Бурение поисково-оценочной скважины – 2016-17гг.
- Оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов - 2017г.

- *До 31.10.2017 в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов.*

Краткий обзор деятельности Компании

Производственная деятельность ОАО «Севернефтегаз» начата в 2004 году.

В 2004-2006 г.г. был выполнен большой объем работ по переобработке ретроспективных сейсмических материалов, проведена морская сейсморазведка 2D и 3D и выполнена обработка и интерпретация полученных сейсмических материалов, осуществлены геохимические, экологические работы, инженерно-геологические изыскания на всех трех участках.

В 2007 г. в соответствии с лицензионными соглашениями проведен дополнительный объем морских сейсморазведочных исследований по методике 2D – 3300 пог. км, в 2007-2008 г.г. проведена обработка и интерпретация полученных сейсмических материалов, продолжается работа по подготовке к бурению трех поисковых скважин - по одной скважине на каждом участке.

В 2005 году в Компании был создан специализированный Центр Интерпретации и Геолого-экономического анализа, оборудованный современными рабочими станциями IBM и программным комплексом компании «Лэндмарк», на котором проводится интерпретация сейсмических материалов и построение геологической модели участков.

Технико-экономическое обоснование разведки и разработки месторождений нефти и газа по каждому лицензионному участку и группам нефтегазоносных структур, а также подробная оценка ожидаемых финансовых затрат проекта проводится на специализированном пакете QUESTOR, разработанным компанией Petroconsultants-MAI Ltd.

Для осуществления морских геологических и геофизических исследований ОАО «Севернефтегаз» привлекает в качестве подрядчиков ведущие российские организации, обладающие большим многолетним опытом работ на шельфе Баренцева моря – ОАО «Севморнефтегеофизика» (г. Мурманск) и ФГУП «ВНИИОкеангеология» (г. Санкт-Петербург), а для разработки проектно-сметной документации - ФГУП «Арктикморнефтегазразведка» (г. Мурманск), ФГУ «ЦЛАТИ» (г. Мурманск) и ООО «Нефтегаз-Мониторинг» (г. Волгоград).

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества

Основные направления деятельности Компании в 2004-2012 г.г. связаны с выполнением лицензионных обязательств по 3-м лицензиям на геологическое изучение трех участков Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова с целью поисков и оценки углеводородного сырья: участок Кольский-1, участок Кольский-2, участок Кольский-3.

В геологическом отношении участки расположены в пределах Кольско-Канинской моноклинали на южном борту Южно-Баренцевского бассейна, являющейся южной частью Баренцевоморской нефтегазоносной провинции (Рис.2). На востоке Кольско-Канинская моноклинали граничит с Тимано-Печорской нефтегазоносной провинцией с многочисленными преимущественно нефтяными месторождениями.

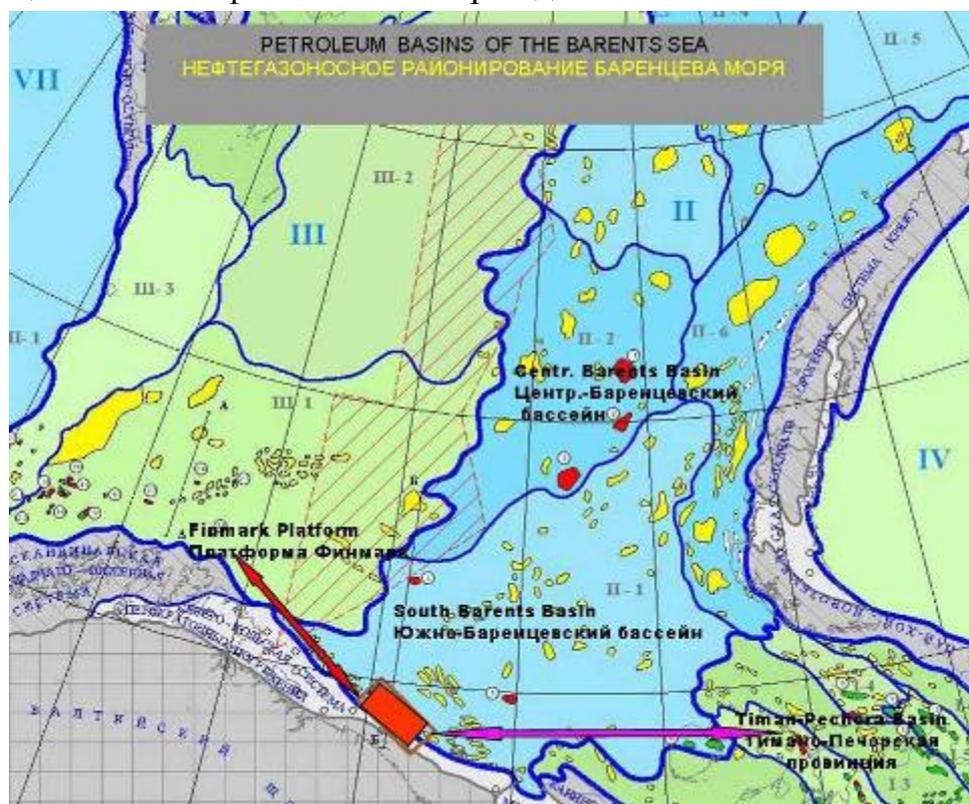


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

В северо-западном направлении на норвежском шельфе Кольско-Канинская моноклинали сопряжена со структурной зоной Платформы Финмарк, где в пермских и триасовых отложениях открыты залежи углеводородов. В пределах Кольско-Канинской моноклинали не проводилось поисково-разведочное бурение на нефть и газ. Основные оценки перспектив нефтегазоносности основаны на данных сейсморазведки и связываются с отложениями палеозойского возраста.

В плановом и методическом отношении на всех трех участках предусматривается сходный комплекс работ по геологическому изучению недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.

В лицензионных соглашениях предусматривается комплекс работ по переобработке архивных данных сейсморазведки 2D, разработка необходимой проектной документации, проведение полевых сейсморазведочных работ 2D и 3D, построение окончательной геологической модели, бурение на каждом участке по одной поисково-оценочной скважине, обработка и интерпретация полученных материалов сейсморазведки и бурения, оценка запасов выявленных углеводородов.

Основные перспективные нефтегазоносные комплексы и потенциальные поисковые объекты

В результате работ, проведенных ОАО «Севернефтегаз» в 2005-2012 гг. на лицензионных участках на основе проведенных работ в пределах трех лицензионных блоков ОАО «Севернефтегаз» можно выделить шесть перспективных нефтегазоносных комплексов (по степени изученности и значимости):

- верхнепермские рифовые постройки со спикулитами (на всех трех участках).
- верхнедевонские рифовые постройки (на участках К-1 и К-2);
- антиклинальные структуры в отложениях палеозоя (на участках К-1 и К-3);
- средне - верхнекарбоновые органогенные постройки – биостромы (на всех трех участках);
- структурно-тектонические ловушки в зонах выклинивания нижнего девона (на участке К-3);
- структурно-стратиграфические ловушки в русло-дельтовых отложениях нижнего - среднего триаса (на всех трех участках).

Из них на данной стадии исследований выделены три комплекса как наиболее перспективные, в пределах которых намечены целевые объекты для оценки ресурсов, постановки первоочередного поискового бурения и дальнейшего освоения (рис. 3):

- верхнепермские рифовые постройки со спикулитами (рифовые постройки №1 на участке К-1, № 9 на участке К-2 , №№12, 14, 15 на участке К-3);
- антиклинальные структуры в отложениях палеозоя (карбонатные отложения нижней перми и среднего-верхнего карбона, песчаники нижнего карбона, карбонатные отложения верхнего девона (структура «Владимирская» на участке К-1 и структура «Восточная» на участке К-3).
- верхнедевонские рифовые постройки на участках К-1 и К-2;



Рис. 3. Потенциальные целевые объекты и планируемые поисковые скважины

Основные результаты работ в 2012 году

В 2011-2012 гг. силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» осуществлена (с использованием программы GeoX компании GeoKnowledge) оценка рисков по наличию ловушек, покрышек, коллекторов и их качеств, наличия УВ, его качества и возможной миграции по результатам бассейнового моделирования. Была проведена загрузка данных в программу GeoX и после введения в программу различных корреляций между параметрами была получена стохастическая оценка ресурсов методом Монте-Карло. Проведенные расчеты по международной методике SPE, учитывающей геологические риски, подтвердили правильность ранее проведенных расчетов, тем самым увеличивая достоверность сделанного прогноза.

Важнейшим итогом данных работ явилась подготовка и представление в ФГУП «Росгеолфонд», согласно выполнению работ по лицензиям ШБМ 11647 НП от 08.08.2003., ШБМ 11648 НП от 08.08.2003., ШБМ 11649 НП от 08.08.2003., паспортов, справок Формы №6-ГР и электронных паспортов по следующим объектам:

1. Паспорт на Владимирскую локальную структуру, рифогенную постройку №1, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-1 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11647 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 271,200/81,930 млн.т.

2. Паспорт на рифогенную постройку №6-7, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-2 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11648 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 230,400/68,800 млн.т.
3. Паспорт на рифогенную постройку №9, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-2 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11648 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 229,200/68,400 млн.т.
4. Паспорт на рифогенную постройку №12, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 325,900/97,300 млн.т.
5. Паспорт на рифогенную постройку №14, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 197,100/58,900 млн.т.
6. Паспорт на рифогенную постройку №15, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 176,500/52,650 млн.т.
7. Паспорт на Восточную структуру, подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ (участок Кольский-3 шельфа Баренцева моря, лицензия ШБМ 11649 НП от 08.08.2003.). Справка Формы №6-ГР с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С3 193,800/63,990 млн.т.

В результате переданных материалов, все вышеуказанные ресурсы были включены в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации по шельфу по категории С₃.

План работы на 2013 год

В 2013 г. планируется выполнить следующие виды работ:

№ п/п	Наименование работ	Сроки выполнения работ	Ожидаемые результаты работ
1	2	3	4
1.	Мониторинг запасов нефтегазовых ресурсов по первоочередным объектам (риф №1 на лицензионном участке Кольский-1, на котором, в 2012 году по условиям лицензионных соглашений будет выполнено бурение поисково-разведочной скважины).	01.06.2012-01.12.2013	Пересчет по вероятностной классификации запасов с учетом новых геологических данных по месторождениям аналогам <u>Лицензионный участок Кольский-1</u> 1. Органогенной постройки №1 верхнепермского возраста. <u>Лицензионный участок Кольский-2</u> 2. Органогенной постройки №9 верхнепермского возраста. <u>Лицензионный участок Кольский-3</u> 3. Органогенной постройки №12-14 верхнепермского возраста.
2.	Отчет, подсчет и предоставление запасов углеводородного сырья на экспертизу.	01.01.2012-31.12.2013	1. Итоговый отчет о результатах геологоразведочных работ с учетом поисково-оценочного бурения скважин. 2. Подсчет запасов по всем представленным интервалам (спикулиты, верхнепермский риф, нижнепермские карбонаты и др.) на 3-х первоочередных участках и постановка запасов по категории АВС ₁ +С ₂ и С ₃ на Государственный баланс.
3.	Формирование информационного пакета компании для целей оценки стоимости активов компании и проведения финансовой должной проверки.	01.01.2012-31.12.2012	Подготовка документальных пакетов по следующим разделам: 1. Информация общего плана; 2. Геолого-геофизическая и промысловая информация; 3. Отчетность и финансы (со всеми расшифровками); 4. Налогообложение; 5. Техническая информация; 6. Прогнозная информация.
4	Подготовка по 3-м первоочередным объектам на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2, Кольский-3 документов для получения свидетельств первооткрывателя месторождений и лицензий на разведку и добычу нефти и газа.	01.09.2012-01.07.2013	1. Свидетельства первооткрывателей месторождений на 3-х первоочередных объектах, на которых будет выполнено поисково-оценочное бурение, в том числе: -риф №1 на лицензионном участке Кольский-1, -риф №9 на лицензионном участке Кольский-2, -риф №12-14 на лицензионном участке Кольский-3.
5	Экологический мониторинг южной части Баренцева моря на основе анализа результатов многолетних исследований специализированными организациями РАН и других ведомств.	01.02.2012-31.12.2013	1. Полевая съемка фонового загрязнения на лицензионных участках до начала работ по бурению и в процессе работ по бурению. 2. Отчет с результатами анализа трендов изменений естественного поля по ключевым экологическим параметрам загрязнения, типичным для технологии морского бурения и экспертиза таких морских месторождений.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2012 год

№ п/п	Наименование работ	Сроки выполнения работ	Ожидаемые результаты работ
1	2	3	4
6	Проведение закрытого тендера по выбору буровой установки среди претендентов, отобранных по предварительному списку.	01.01.2012-01.06.2014	1.Выбор плавучей буровой установки с согласованными спецификациями поставляемого оборудования, проектом мобилизации и демобилизации БУ. 2. Согласованная схема транспортного обеспечения БУ. 3. Проведение инспекции выбранной буровой установки сотрудниками Ростехнадзора.
7.	Разработка дополнений к проекту по результатам тендера подрядчиков на бурение 3-х поисково-оценочных скважин.	01.01.2012-07.07.2015	1. Дополнение 1 к проекту, привязанное к конкретной буровой установке; 2. Дополнение 2 – Буровая программа; 3. Дополнение 3 – Геофизические исследования и опробывание скважины.
8.	Оформление и получение разрешительных документов на применение буровой установки и проведение буровых работ на лицензионных участках Кольский-1,2 и 3 от федеральных исполнительных органов и МПР России.	01.01.2012-01.05.2016	1. Получение Разрешения на применение буровой установки на основе экспертизы представленных ПСД и проведенной инспекции буровой установки. 2. Получение Разрешения на бурение в МПР РФ на основе результатов проведенных экспертиз ПСД в Минобороны, ФСБ, Минэкономразвития, Минрегионразвития, МЧС, Минтрансе, Ростехнадзоре, Государственной экологической экспертизе, Агентстве по рыболовству.
9.	ТЭО разведки – разработки месторождений углеводородного сырья на 3-х лицензионных участках (риф №1, риф №9, риф 12-14) для предоставления в Государственную Комиссию по Запасам с учетом результатов бурения поисковых скважин.	01.01.2012-31.12.2013	Сравнительный анализ технико-экономических показателей разведки и разработки 3-х первоочередных объектов при использовании различных технологических схем разработки и вероятностной оценки извлекаемых запасов углеводородов.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В отчетном году Компания осуществляла деятельность согласно утвержденного Плана геологоразведочных работ ОАО «Севернефтегаз» на 2012 год.

Силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» осуществлена оценка рисков по наличию ловушек, покрышек, коллекторов и их качеств, наличия УВ, его качества и возможной миграции по результатам бассейнового моделирования. Была проведена загрузка данных в программу GeoX и после введения в программу различных корреляций между параметрами была получена стохастическая оценка ресурсов методом Монте-Карло. Проведенные расчеты по международной методике SPE, учитывающей геологические риски, подтвердили правильность ранее проведенных расчетов, тем самым увеличивая достоверность сделанного прогноза.

Важнейшим итогом данных работ явилась подготовка и представление в ФГУП «Росгеолфонд», паспортов, справок Формы №6-ГР и электронных паспортов по семи объектам с суммарными геологическими/извлекаемыми ресурсами по категории С₃ 1624,100/491,970 млн.т.

В результате указанные ресурсы были включены в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2013 году ОАО «Севернефтегаз» продолжит осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями, в том числе подготовит документы для получения свидетельств первооткрывателя месторождений и лицензий на разведку и добычу нефти и газа по 3-м первоочередным объектам, подготовленным под поисково-оценочное бурение на лицензионных участках в Баренцевом море, необходимых для осуществления бурения 1-ой поисково-оценочной скважины на лицензионном участке Кольский-1. Бурение поисково-оценочных скважин на лицензионных участках Кольский-2, Кольский-3 будет осуществляться за счет привлеченных инвестиций с учетом результатов, полученных в ходе бурения и опробывания скважины Кольский-1.

Целью поискового бурения является поиск и оценка залежей нефти в рифогенных образованиях перми-карбона, а также оценка перспектив нефтегазоносности отложений перми, карбона и девона в выявленных структурных ловушках антиклинального типа.

Проектная глубина скважин составляет 1550-2100 м. Все скважины будут пробурены до рифейского фундамента с полным комплексом ГИС и геолого-техническим контролем в процессе бурения, отбором керна в объемах, необходимых для оценки коллекторских свойств продуктивных горизонтов, испытанием наиболее перспективных интервалов. Для бурения поисковых скважин планируется использовать полупогружную плавучую буровую установку (ППБУ), способную осуществлять бурение глубоких скважин при глубинах моря от 150 до 300 м.

5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Работа по поиску и оценке месторождений нефти и газа всегда сопровождается определенным фактором геологического риска, связанного с возможностью неоткрытия месторождений на лицензионных участках, в том числе неоткрытия месторождений первой поисковой скважиной (вероятность успешности). Он определяется степенью геологической изученности как самих участков, так и прилегающей к ним области с аналогичным геологическим строением – наличием пробуренных поисковых скважин и открытых месторождений углеводородов, в первую очередь нефтяных.

Для Кольско-Канинской моноклинали (ККМ), в пределах которой нет пробуренных скважин и не открыто ни одного месторождения, данный фактор риска имеет место. Однако, наличие залежей нефти в палеозойских карбонатных отложениях в сопредельных с востока (Тимано-Печорский бассейн) и запада (Плато Финмарк) территориях позволяют компенсировать геологические риски высоким фактором ожидания открытия месторождения.

Работы ОАО «Севернефтегаз» являются рисковыми и капиталоемкими, но в тоже время результаты этих работ будут иметь решающее значение в целом для оценки перспектив нефтегазоносности обширной провинции баренцевоморского шельфа, прилегающей к Кольскому полуострову, и выявления возможности обнаружения месторождений нефти и газа в незамерзающей части юга Баренцева моря.

6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ»

Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров, которое проводится ежегодно. По решению Совета директоров Общества, требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющихся владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества может проводиться внеочередное Общее собрание акционеров.

Вопросы созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегаз» регулируются *Регламентом проведения общего собрания акционеров*.

При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет его повестку дня. Общее собрание акционеров может проводиться в форме собрания и в форме заочного голосования. Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу: «одна голосующая акция – один голос», за исключением случаев проведения кумулятивного голосования.

Очередное годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз» состоялось 21 июня 2012 года (протокол № 1-2012/оса). Собрание рассмотрело вопросы, отнесенные к компетенции годового Общего собрания акционеров, в том числе вопросы по утверждению годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности, утверждение аудитора Общества, вопросы избрания нового состава Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества и распределение прибыли Общества по результатам 2011 года, а также вопросы по одобрению крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов Общества.

Акционеры утвердили Годовой отчет о результатах работы за 2011 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2011 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2011 году акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2011 год.

На собрании акционеров был избран новый состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» и Ревизионная комиссия.

В качестве аудитора Общества на 2012 год акционеры утвердили Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры».

27 декабря 2012 года состоялось Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз» (протокол № 2-2012/оса). Собрание рассмотрело вопросы по одобрению крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов Общества.

Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Очередным годовым общим собранием акционеров ОАО «Севернефтегаз» (протокол № 1-2012/оса от 21 июня 2012 года) и внеочередным общим собранием акционеров (протокол №2-2012/оса от 27 декабря 2012 года) одобрены:

№ п/п	Перечень сделок	Существенные условия
1	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение № 9 (крупная сделка)	Внесены изменения в График финансирования, касающиеся размеров и сроков перечисления заемных средств.
2	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение № 10 (крупная сделка)	Внесены изменения в График финансирования, касающиеся размеров и сроков перечисления заемных средств.

Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»

Совет директоров ОАО «Севернефтегаз» определяет стратегические направления развития Компании, осуществляет общее руководство деятельностью Общества.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется *Уставом Общества* и *Положением о Совете директоров ОАО «Севернефтегаз»*.

Целями деятельности Совета директоров является обеспечение достижения максимальной прибыли и увеличения активов Общества, защита прав и законных интересов акционеров, осуществление постоянного контроля над исполнительными органами Общества, обеспечение полноты, достоверности и объективности публичной информации об Обществе.

Количественный состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» определен Годовым общим собранием акционеров (протокол №1-2012/оса от 21.06.2012 г.) и состоит из 5 человек.

Членами Совета директоров Общества могут быть физические лица, избранные на общем собрании акционеров Общества, кандидатуры которых были в установленном Федеральном законом РФ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Совете директоров ОАО «Севернефтегаз» порядке номинированы (предложены) акционерами и/или Советом директоров для избрания в Совет директоров.

Члены Совета директоров Общества ежегодно избираются общим собранием акционеров. Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2012 года

Никифоров Дмитрий Валентинович

Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 25 ноября 1963 г.

Образование, профессия: 1989 г. – Московский Государственный Университет им. М.В.Ломоносова, юридический факультет, специальность: правоведение, квалификация: юрист
1991 г. – аспирантура Колумбийского университета по специальности «Юриспруденция»
1999 г. – степень кандидата экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет Международная юридическая фирма Партнерство «Дебевейз энд Плимpton ЛП»:
2001-настоящее время – Глава Московского представительства

Доля участия в Уставном капитале Общества Нет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества Нет

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода Не совершались

Гагарин Николай Алексеевич

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 4 декабря 1950 г.

Образование, профессия: 1982 г. - Московский Государственный Университет им. М.В.Ломоносова, юридический факультет, специальность: правоведение, квалификация: юрист

Должности, занимаемые за последние 5 лет Член Совета директоров ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»;
Член Совета директоров ОАО «Туапсинский морской торговый порт»;
Член Совета директоров ОАО «Fletcher Group Holdings Ltd»;
Председатель Совета директоров ЗАО «Черноморнефтегаз»;
Председатель Совета Адвокатского бюро «Резник, Гагарин и Партнеры».

Доля участия в Уставном капитале Общества Нет

Доля принадлежащих
обыкновенных акций
Общества Нет

Сделки по приобретению
или отчуждению акций
Общества в течение
отчетного периода Не совершались

Глумов Иван Федорович

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 11 сентября 1936 г.

Образование, профессия: 1959 г. – Московский институт инженерной геодезии, аэрофотосъемки и картографии; специальность: инженерная геодезия, квалификация: инженер-геодезист

Должности, занимаемые
за последние 5 лет 2004 г. - настоящее время - Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»
Нет

Доля участия в Уставном
капитале Общества

Нет

Доля принадлежащих
обыкновенных акций
Общества Не совершались

Сделки по приобретению
или отчуждению акций
Общества в течение
отчетного периода

Лоскутов Валерий Александрович

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 06 мая 1969 г.

Образование, профессия: 1993 г. – Липецкий политехнический институт, специальность: автоматизированные системы обработки информации и управления, квалификация: инженер-системотехник
2003 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, образовательная программа «ЕВРО-МЕНЕДЖМЕНТ-Мастер делового администрирования для руководителей», дополнительная квалификация: мастер делового администрирования

Должности, занимаемые за последние 5 лет **ОАО «НЛМК»**
2006-настоящее время – Начальник Управления акционерного капитала

Доля участия в Уставном капитале Общества **Нет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества **Нет**

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода **Не совершались**

Смолянский Алексей Сергеевич

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 19 марта 1974 г.

Образование, профессия: 1995 г. – Российская экономическая академия им. Г.В.Плеханова, специальность: «Финансы и кредит», квалификация: экономист. Кандидат экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет **2001 - 2009 Генеральный директор ООО «Румелко»;**
2009 – 2010 Председатель Совета директоров ООО «Румелко»;
2002 - 2010 Председатель Совета АНО «Редакция Ежедневной газеты»;
2003 - 2005, 2006 - 2007 Член Совета директоров ОАО Банк ЗЕНИТ;
2004 - 2006, 2007 - 2008 Член Совета директоров ОАО «Морпорт СПб»;
2004 - н.в. Член Совета директоров ЗАО «Черноморнефтегаз»;
2004 - 2012 Председатель ревизионной комиссии ОСОО «Стрелковый Союз России»;
2004 - 2006 Член Совета директоров ООО «Торговый дом НЛМК»
2005 - 2008 Председатель Совета директоров ЗАО «Корпус»;
2006 - н.в. Член Совета директоров ООО «РУМЕДИА»;
2006 - 2009 Член Совета директоров ОАО «Туапсинский морской торговый порт»;
2006 - 2009 Член Совета директоров ОАО «Таганрогский морской торговый порт»;
2006 - 2007 Член Совета директоров ЗАО «Первая стивидорная компания»;
2006 – 2007 Член Совета директоров ЗАО «Вторая стивидорная компания»;
2006 – 2007 Член Совета директоров ЗАО «Четвертая стивидорная компания»;
2006 - 2006 Генеральный директор ООО «ЕвроТехнологии»;

2005 - 2010 Член Наблюдательного совета ЗАО «ССК «Лисья нора»;
2007 - 2010 Генеральный директор ООО «Игнатово-1»;
2007 - 2010 Генеральный директор ООО «Игнатово-2»;
2008 - 2010 Член Совета директоров ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»
2008 - 2010 Член Совета директоров Некоммерческой организации «Национальный коневодческий союз».
2009 - н.в. Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз».

Доля участия в Уставном капитале Общества	Нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Нет
Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода	Не совершались

Изменения в составе Совета директоров:

28 июня 2011 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2011/оса от 28.06.2011 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

- Гагарин Николай Алексеевич;
- Глумов Иван Федорович;
- Лоскутов Валерий Иванович;
- Никифоров Дмитрий Валентинович;
- Смолянский Алексей Сергеевич.

21 июня 2012 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2012/оса от 21.06.2012 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

- Гагарин Николай Алексеевич;
- Глумов Иван Федорович;
- Лоскутов Валерий Иванович;
- Никифоров Дмитрий Валентинович;
- Смолянский Алексей Сергеевич.

Информация о деятельности Совета директоров в 2012 г.

В отчетном году Совет директоров провел 8 заседаний. Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- созыв годового общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегаз» и утверждение вопросов и мероприятий, связанных с его проведением;
- итоги финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- рассмотрение проекта Бюджета Общества на 2013 г.;
- другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества.

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества

В соответствии с Уставом Общества и Положением о Совете директоров, членам Совета директоров по решению Общего собрания акционеров Общества за выполнение своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров.

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 21.06.2012 г., не принимало решения о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2011 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2012 г. не планируется.

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется генеральным директором (единоличным исполнительным органом Общества) в соответствии с Уставом Общества.

К компетенции единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени общества, в том числе:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
- имеет право первой подписи на финансовых документах;
- распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных Уставом общества;
- представляет интересы Общества как в РФ, так и за ее пределами, в том числе в иностранных государствах;
- утверждает штатное расписание, заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- совершает сделки от имени Общества, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом общества;
- выдает доверенности от имени общества;
- открывает в банках счета Общества;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие вопросы текущей деятельности Общества;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности общества и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и уставом общества, за исключением функций, закрепленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и уставом общества за другими органами управления общества.

Согласно Уставу Общества Генеральный директор избирается Советом директоров сроком на 2 года.

Генеральным директором ОАО «Севернефтегаз» с 2004 года является **Глумов Иван Федорович**, доктор технических наук, профессор МГУ, заслуженный геолог и заслуженный деятель науки России, лауреат Государственной премии и премий Правительства России. Имеет большой опыт работы на государственных должностях, в 1988-1999 г.г. являлся руководителем морской геологической службы страны, с 1999 по 2004 г.г. работал в должности заместителя Министра природных ресурсов России. Автор более 125 научных трудов, в том числе 5 монографий. Имеет 40 авторских свидетельств СССР и 10 патентов США, Франции, ФРГ и Венгрии.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенными акциями Общества не владеет. В течение отчетного периода сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Для выполнения своих функций между ОАО «Севернефтегаз» и Генеральным директором заключен договор, где определены права и обязанности, а также порядок и условия выплаты вознаграждения.

Ревизионная комиссия

Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляет Ревизионная комиссия, члены которой избираются сроком на один год Общим собранием акционеров. В состав Ревизионной комиссии не входят лица, участвующие в управлении Компанией.

Ревизионная комиссия действует на основании *Устава и Положения о Ревизионной комиссии ОАО «Севернефтегаз»* и проводит проверку финансово-хозяйственной деятельности Компании с целью получения достаточной уверенности в том, что деятельность Общества не противоречит действующему законодательству и ведется без нарушений прав акционеров, а бухгалтерский учет и отчетность не содержат существенных искажений информации.

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 30.06.2006 г., утвердило Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, в соответствии с которым членам Ревизионной комиссии Общества выплачивается вознаграждение за участие в каждой проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества и компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Ревизионной комиссии и проведении проверки.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2012 года

Ажиркова Валентина Яковлевна

Кладиенко Людмила Владимировна

Шипилова Галина Ивановна

Состав Ревизионной комиссии, действующей до 21.06.2012 года

Ажиркова Валентина Яковлевна

Кладиенко Людмила Владимировна

Шипилова Галина Ивановна

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2012 ГОД

Аудиторское заключение

Адресат: Акционерам ОАО «Северная Нефтегазовая Компания», Генеральному директору ОАО «Северная Нефтегазовая Компания».

Сведения об аудируемом лице:

Наименование: Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»
Основной государственный регистрационный номер: (ОГРН) 1020800767460.
Место нахождения: 123242, Москва, ул. Баррикадная, д.8, стр.5А

Сведения об аудиторе:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры».
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1047796182554.
Место нахождения: 125368, г. Москва, Митинская ул., д. 43, оф. 53
Саморегулируемая организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата»
Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций ОРНЗ 10403001516

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Северная Нефтегазовая Компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является

предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление достоверной бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских процедур.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Нам представлены акты сверки, заверенные контрагентами, не полностью подтверждающие размер дебиторской/кредиторской задолженности ОАО «Северная Нефтегазовая Компания».

Однако произведенные нами аудиторские процедуры позволяют сделать вывод о том, что существенные искажения отчетности в этой части маловероятны.

В составе активов баланса отражен НДС по приобретенным ценностям в сумме 64,7 млн. руб., предъявленный ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» в периоде 2005-2009 годы.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор
Аудиторская организация
ООО Аудиторская Компания
«Корсаков и Партнеры»

Д.А.Корсаков

21 марта 2013 года

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2012 год
ОАО «Севернефтегаз»
БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2012 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

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	-	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	-	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе:				
	Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	996916	904842	820747
	в том числе:				
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	1522	1866	2197
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	1522	1866	2197
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11503	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11504	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11506	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	174664	154257	139005
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1173102	1060965	961949
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	3705	182	394
	в том числе:				
	Материалы	12101	266	182	180
	Брак в производстве	12102	-	-	-
	Товары отгруженные	12103	-	-	-
	Товары	12104	-	-	-
	Готовая продукция	12105	-	-	-
	Расходы на продажу	12106	-	-	-
	Основное производство	12107	3439	-	214
	Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
	Вспомогательные производства	12109	-	-	-
	Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	65504	65383	65831
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	-
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-	12203	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2012 год

	производственным запасам				
	Дебиторская задолженность	1230	6922	15856	1263
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	699	1383	1000
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	5600	14163	-
	Расчеты по налогам и сборам	12303	177	-	-
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	366	286	173
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	80	24	90
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	-	-	-
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	в том числе:				
	Акции	12401	-	-	-
	Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
	Предоставленные займы	12403	-	-	-
	Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
	Депозитные счета	12406	-	-	-
	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	65958	42377	24147
	в том числе:				
	Касса организации	12501	23	6	40
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	12094	516	8869
	Валютные счета	12505	53840	41855	15238
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	-	-	-
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	458	-	1270
	в том числе:				
	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	458	-	-
	Расходы будущих периодов	12605	-	-	1270
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12606	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов	12607	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12608	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	142547	123798	92905
	БАЛАНС	1600	1315650	1184763	1054854

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.	На 31 Декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2012 год

	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5	5	5
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	5	5	5
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19286	29314	24433
	Итого по разделу III	1300	19391	29419	24538
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1109948	990717	884402
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	1109948	990717	884402
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	179471	161781	145168
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1289419	1152498	1029570
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	-	-	-
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	3365	2846	746
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	163	88	256
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	3000	-	-
	Расчеты по налогам и сборам	15203	185	2476	483
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	3	261	7
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	21	-
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	14	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	в том числе:				
	Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
	Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые года	15304	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	3475	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	6840	2846	746
	БАЛАНС	1700	1315650	1184763	1054854

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 1 января по 31 декабря 2012 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012 г.	За Январь - Декабрь 2011 г.
	Выручка	2110	21180	36864
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21101	21180	36864
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-8729	-17295
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21201	-8729	-17295
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	12451	19569
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21001	12451	19569
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
	Управленческие расходы	2220	-25077	-18351
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22201	-25077	-18351
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22202	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-12626	1218
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22001	-12626	1218
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22002	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	в том числе:			
	Долевое участие в иностранных организациях	23101	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23102	-	-
	Проценты к получению	2320	-	-
	в том числе:			
	Проценты к получению	23201	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	-	-
	в том числе:			
	Проценты к уплате	23301	-	-
	Прочие доходы	2340	10109	12541
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	-	-
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	-	-
	Доходы от реализации прав в рамках осуществления финансовых услуг	23404	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23405	-	-
	Доходы по активам, переданным в пользование	23406	-	-
	Доходы в виде восстановления резервов	23407	-	-
	Прочие операционные доходы	23408	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2012 год

	Прибыль прошлых лет	23410	-	-
	Возмещение убытков к получению	23411	-	-
	Курсовые разницы	23412	10109	12541
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	-	-
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	-	-
	Прочие расходы	2350	-10223	-7514
	в том числе:			
	Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	-	-
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-	-
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23506	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508	-	-
	Отчисление в оценочные резервы	23509	-	-
	Расходы на услуги банков	23510	-123	- 104
	Прочие операционные расходы	23511	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	-	-
	Убыток прошлых лет	23513	-	-
	Курсовые разницы	23514	-9964	-7322
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-	-
	Прочие внереализационные расходы	23516	-136	-88
	Прочие косвенные расходы	23517	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-12740	6245
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	23001	-12740	6245
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002	-	-
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	89	113
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-17949	-16613
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	20407	15251
	Прочее	2460	254	-2
	в том числе:			
	Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601	-	-
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-5	-2
	Списание отложенных налоговых обязательств		258	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-10028	4881

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2011 г.	За Январь - Декабрь 2010 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-10028	4881
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

ОАО «Севернефтегаз»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2012 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Устав- ный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добаво- чный капитал	Резерв- ный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокрыт- ый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 Декабря 2010 г.	3100	100	-	-	5	24433	24538
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	4881	4881
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	4881	4881
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2011 г.	3200	100	-	-	5	29314	29314
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	4881	4881
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	4881	4881
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-10028	-10028
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-10028	-10028
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2012 год

расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2012 г.	3300	100	-	-	5	19286	19391

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 Декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	19391	29419	24538

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 января по 31 декабря 2012 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2012 ¹ г.	За Январь - Декабрь 2011 ² г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	31950	24977
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	30979	24862
возврат средств от поставщиков и подрядчиков	4114	107	64
прочие поступления	4119	864	51
Платежи - всего	4120	-50393	-47034
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-11825	-14724
в связи с оплатой труда работников	4122	-23974	-21740
налога на добавленную стоимость	4125	-568	-579
налога с доходов физических лиц	4126	-	-
прочих налогов	4127	-	-
страховых взносов	4128	-	-
прочие платежи	4129	-3558	-2948
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-18443	-22057
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложения)	4211	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
Платежи - всего	4220	-2662	-1486
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
от продажи средств с валютного счета	4225	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-2662	-1486
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	44484	36479
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	44484	36479
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	44484	36479
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	23379	12936
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	42377	24147
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	65958	42377
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	202	5294

Примечания:

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

ОАО «Севернефтегаз»

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2012 г. (в тысячах рублей, если не указано иное)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Всего	5120	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Всего	5130	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		Часть стоимости, списанная на расходы за период	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
						Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат, как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	За 2012 г.	904842	92074	-	-	996916
	5170	За 2011 г.	820747	84095	-	-	904842
в том числе:	5161	За 2012 г.	250877	23271	-	-	274148

Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-1	5171	3а 2011 г.	223717	27160	-	-	250877
в том числе:	5162	3а 2012 г.	228612	22260	-	-	250872
Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-2	5172	3а 2011 г.	204895	23717	-	-	228612
в том числе:	5163	3а 2012 г.	425353	46543	-	-	471896
Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-3	5173	3а 2011 г.	392135	33218	-	-	425353
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	3а 2012 г.	-	-	-	-	-
	5190	3а 2011 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	3а 2012 г.	6393	(4527)	506	-	-	(850)	-	-	6899	(5377)
	5210	3а 2011 г.	5845	(3648)	548	-	-	(879)	-	-	6393	(4527)
в том числе:												
Машины и оборудование	5201	3а 2012 г.	3734	(3025)	506	-	-	(428)	-	-	4240	(3453)
	5211	3а 2011 г.	3381	(2618)	353	-	-	(407)	-	-	3734	(3025)
Транспортные средства	5202	3а 2012 г.	1553	(539)	-	-	-	(311)	-	-	1553	(850)
	5212	3а 2011 г.	1553	(229)	-	-	-	(310)	-	-	1553	(539)
Прочие основные средства	5203	3а 2012 г.	1106	(963)	-	-	-	(111)	-	-	1106	(1074)
	5213	3а 2011 г.	911	(801)	195	-	-	(162)	-	-	1106	(963)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	3а 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	3а 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	3а 2012 г.	-	-	-	-	-
	5250	3а 2011 г.	-	-	-	-	-

Финансовых вложений - итого	5300	За 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	За 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Себестоимость	Резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	За 2012 г.	182	-	13186	-9663	-	-	X	3705	-
	5420	За 2011 г.	394	-	17679	-17891	-	-	X	182	-
в том числе:											
Материалы	5401	За 2012 г.	182	-	1381	-934	-	-	-363	266	-
	5421	За 2011 г.	180	-	890	-596	-	-	-292	182	-
Основное производство	5402	За 2012 г.	-	-	11805	-8729	-	-	363	3439	-
	5422	За 2011 г.	214	-	16789	-17295	-	-	292	-	-

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбыло			Перевод из долгов в краткосрочную задолженность	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
					В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат	Восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	3а 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	3а 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	3а 2012 г.	15856	-	37967	-	(46901)	-	-	-	6922	-
	5530	3а 2011 г.	1263	-	65328	-	(50735)	-	-	-	15856	-
в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5511	3а 2012 г.	1383	-	11236	-	(11920)	-	-	-	699	-
	5531	3а 2011 г.	1000	-	11149	-	(10767)	-	-	-	1383	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	3а 2012 г.	14163	-	24992	-	(33555)	-	-	-	5600	-
	5532	3а 2011 г.	-	-	43500	-	(29337)	-	-	-	14163	-
Расчеты по налогам и сборам	5513	3а 2012 г.	-	-	177	-	-	-	-	-	177	-
	5533	3а 2011 г.	-	-	10243	-	(10243)	-	-	-	-	-
Расчеты по соц. страхованию и обеспечению	5514	3а 2012 г.	286	-	362	-	(282)	-	-	-	366	-
	5534	3а 2011 г.	173	-	412	-	(299)	-	-	-	286	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5515	3а 2012 г.	24	-	1200	-	(1144)	-	-	-	80	-
	5535	3а 2011 г.	90	-	24	-	(90)	-	-	-	24	-
Итого	5500	3а 2012 г.	15856	-	37967	-	(46901)	-	-	-	6922	-
	5520	3а 2011 г.	1263	-	65328	-	(50735)	-	-	-	15856	-

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.		На 31 Декабря 2011 г.		На 31 Декабря 2010 г.	
		Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				Поступление		Выбыло		Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	3а 2012 г.	990717	44484	74747	-	-	-	1109948
	5571	3а 2011 г.	884402	36480	69835	-	-	-	990717
в том числе:									
Долгосрочные займы	5552	3а 2012 г.	717941	44484	-	-	-	-	762425
	5572	3а 2011 г.	681461	36480	-	-	-	-	717941
Проценты по долгосрочным займам	5553	3а 2012 г.	272776	-	74747	-	-	-	347523
	5573	3а 2011 г.	202941	-	69835	-	-	-	272776
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	3а 2012 г.	2845	73240	-	(72720)	-	-	3365
	5580	3а 2011 г.	746	74706	-	(72606)	-	-	2846
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	3а 2012 г.	88	15660	-	(15585)	-	-	163
	5581	3а 2011 г.	256	14485	-	(14653)	-	-	88
Расчеты с покупателями и заказчиками	5562	3а 2012 г.	-	9898	-	(6898)	-	-	3000
	5582	3а 2011 г.	-	11850	-	(11850)	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5563	3а 2012 г.	2475	10116	-	(12406)	-	-	185
	5583	3а 2011 г.	483	12918	-	(10925)	-	-	2476
Расчеты по соц.страхованию и обеспечению	5564	3а 2012 г.	261	4898	-	(5156)	-	-	3
	5584	3а 2011 г.	7	3801	-	(3547)	-	-	261
Расчеты с персоналом по оплате труда	5565	3а 2012 г.	21	29715	-	(29736)	-	-	-
	5585	3а 2011 г.	-	28837	-	(28816)	-	-	21
Расчеты с подотчетными лицами	5566	3а 2012 г.	-	2190	-	(2190)	-	-	-
	5586	3а 2011 г.	-	2815	-	(2815)	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5567	3а 2012 г.	-	763	-	(749)	-	-	14
	5587	3а 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	3а 2012 г.	993562	117724	74747	(72720)	-	X	1113313
	5570	3а 2011 г.	885148	111186	69835	(72606)	-	X	993563

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Всего	5590	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
Материальные затраты	5610	-	-
Расходы на оплату труда	5620	17888	16595
Отчисления на социальные нужды	5630	3091	2722
Амортизация	5640	836	1005
Прочие затраты	5650	15430	15324
Итого по элементам	5660	37245	35646
Изменение остатков (прирост[-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	3439	-
Изменение остатков (уменьшение[+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	33806	35646

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства - всего	5700	-	5549	-2074	-	3475
в том числе:						
Резерв отчислений на оплату отпусков	5701	-	5549	-2074	-	3475

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2012 г.		За 2011 г.	
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	За 2012 г.	5910	-	-	-
	За 2011 г.	5920	-	-	-

ОАО «Севернефтегаз»

РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

на 31 декабря 2012 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	-	-
2. Основные средства	1150	1866	1522
3. Незавершенное строительство	1190	-	-
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170+1240	-	-
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1120+1130+1140+1180	1059099	1171581
7. Запасы	1210	182	3705
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	65383	65504
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	15856	6922
10. Денежные средства	1250	42377	65958
11. Прочие оборотные активы	1260	-	458
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		1184741	1315650
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	990717	1109948
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420	161781	179471
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	-	-
16. Кредиторская задолженность	1520	2824	3365
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>		-	-
18. Оценочные обязательства	1540	-	3475
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		1155322	1296259
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		29419	19391

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

<*> Сумма по строке 17 "Задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов" включена в строку 16 "Кредиторская задолженность". При суммировании данных раздела II в строке 20 значение строки 17 не учитывается.

ОАО «Севернефтегаз»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2012 г.

20 марта 2013 г.

1. Сведения об Организации:

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

(ОАО «Севернефтегаз»)

ИНН 0814143551, КПП 770301001

Р/сч 40702810402000000207 в Московском филиале ОАО «Липецккомбанк»

К/сч 30101810500000000254, БИК 044579254

ОГРН 1020800767460, ОКПО 57862098

ОКВЭД 74.20.2: Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы

Юридический адрес: 123242, Москва, ул. Баррикадная, д. 8, стр.5А

Почтовый адрес: 123242, Москва, ул. Баррикадная, д. 8, стр.5А, офис 109

тел. +7 (495) 721-91-31

факс. +7 (495) 721-91-30

sng@severneftegaz.ru

2. Лицензии на геологическое изучение недр.

ОАО «Севернефтегаз» имеет 3 лицензии на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова:

- ШБМ 11647 НП на изучение участка недр Кольский-1, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2017 года;
- ШБМ 11648 НП на изучение участка недр Кольский-2, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2017 года;
- ШБМ 11649 НП на изучение участка недр Кольский-3, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2017 года;

3. **Руководитель организации** с 01.12.2004 г. по настоящее время – Глумов Иван Федорович.

4. Учредители ОАО «Севернефтегаз»:

№ п/п	Акционер	Место нахождения и регистрационные данные акционера	Доля в уставном капитале
	2	3	
1	Открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»	РФ, 398040, г. Липецк, пл. Metallургов, д. 2, Св-во о гос. регистрации № Г-5 от 28.01.1993г., ОГРН 1024800823123	51,00%
2	Компания с ограниченной ответственностью «Лабаран Трэйдинг Лимитед»	Ул. Ахиллеос, д. 28, г. Никосия, 2019 Кипр, Св-во об инкорпорации № 124867 от 30.10.2001г.	24,50%
3	Частная компания с ограниченной ответственностью «Нордик Петролеум Девелопмент Би.Ви.»	Ул. Принца Бернхардплейна, д. 200, г. Амстердам, 1097ДжейБи Нидерланды, Выписка из торгового реестра Торговой Палаты № 34300341 от 23.04.2008 г.	24,50%
Итого:			100,00%

5. Деятельность организации.

ОАО «Севернефтегаз» в период с 2005 года по настоящее время выполняет в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3" Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря, в 2011 году продолжает осуществление деятельности **по поиску и оценке месторождений нефти и газа** и по подготовке к поисковому бурению в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями.

За прошедшие периоды ОАО «Севернефтегаз» продолжает осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений и подготовке к поисковому бурению 3-х первоочередных объектов в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями от 09.04.2008 г., в том числе

- по подготовке итогового геологического отчета с оценкой ресурсов нефти и газа;
- по бассейновому геологическому моделированию;
- по мониторингу экономических параметров проекта;
- по проведению комплексных геохимических работ на лицензионных участках.

6. Среднесписочная численность организации в отчетном периоде составила 15 человек.

7. Бухгалтерская отчетность 2012 года включает в себя:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о прибылях и убытках;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к отчету;
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

8. Основные элементы учетной политики 2012 года:

Признание расходов:

Расходы Организации, отражаются в бухгалтерском учете на счетах 20 «Основное производство» и 26 «Общехозяйственные расходы». Данные расходы для целей налогового учета классифицируются как расходы, связанные с производством и реализацией (ст.253 НК РФ).

На счете 20 «Основное производство» организация учитывает прямые расходы, непосредственно связанные с производством и реализацией продукции (услуг), а так же учитывает расходы, направленные на освоение природных ресурсов, которые включают в себя расходы на геологоразведочные работы в рамках лицензионных обязательств на геологическое изучение трех лицензионных участков, а так же на оплату труда работников, непосредственно занятых при выполнении таких работ и страховые взносы на эти оплаты.

На счете 26 «Общехозяйственные расходы» организация учитывает другие расходы, связанные с производством и реализацией.

Распределение расходов:

Распределение расходов Организации для целей налогового учета осуществляется на прямые и косвенные следующим образом:

- прямыми расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство»;
- косвенными расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы».

Прямые расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), учитываемые на счете 20 «Основное производство» формируют себестоимость продукции и относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода по мере реализации

продукции, работ, услуг, в соответствии со статьей 319 НК РФ. Затраты со счета 20 «Основное производство», после подписания акта выполненных работ, списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость продаж».

Косвенные расходы на производство и реализацию, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы», осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода, в соответствии с пунктом 2 ст. 318 НК РФ. Затраты со счета 26 «Общехозяйственные расходы» в конце месяца списываются в дебет счета 90.8 «Управленческие расходы».

Счета 90.2 «Себестоимость продаж» и 90.8 «Управленческие расходы» участвуют в формировании финансового результата по предприятию.

Прямые расходы на освоение природных ресурсов (геологоразведочные подрядные работы), учитываемые на счете 20 «Основное производство» принимаются для целей налогообложения с учетом требований статьи 325 НК РФ и в порядке, предусмотренном статьей 261 НК РФ.

Расходы по разведке полезных ископаемых:

Начиная с отчетности 2012 года учет расходов на геологоразведку ведется в соответствии с ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов», утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.10.2011 № 125н с учетом нижеуказанных особенностей:

Расходы на освоение природных ресурсов формируют объекты поисковых активов, отражаемые на счете учета капитальных вложений 08. Расходы на освоение природных ресурсов, состоящие из геологической информации, затрат на проведение работ, исследований и пр., признаются нематериальными поисковыми активами. Единицей учета поисковых активов считается отдельный лицензионный участок.

С 2012 года, прямые расходы, связанные с освоением природных ресурсов (расходы на геологоразведку, проценты по займу на осуществление работ, зарплата и взносы геологических работников и пр.), отражаются в стоимости поисковых активов.

Учет затрат, связанных с получением займов и кредитов

Задолженность по полученным кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности с учетом причитающихся на отчетную дату процентов. В соответствии с требованием осмотрительности проценты по заемным обязательствам начисляются ежемесячно независимо от сроков их уплаты по соответствующим договорам.

9. Прочие внеоборотные активы (строка 1130 бухгалтерского баланса):

Расходы на освоение природных ресурсов, накопленные до 2012 года в составе расходов будущих периодов, включены в стоимость нематериальных поисковых активов (Дт 08 Кт 97) в разрезе объектов – лицензионных участков. Аналогично, отраженные в составе капитальных вложений расходы на проектные работы по скважинам также распределены на стоимость нематериальных поисковых активов

Для сопоставимости показателей в отчетности в 2012 году указанный перенос расходов со счетов учета расходов будущих периодов и капитальных вложений на стоимость поисковых активов отражен бухгалтерскими записями в межотчетный период, таким образом, на начало 2012 года в оборотно-сальдовой ведомости уже отражены поисковые активы, которые и будут накапливаться в течение 2012 года и далее.

Подробные расшифровки сумм прочих оборотных активов (нематериальных поисковых активов), отраженных в строке 1130 бухгалтерского баланса отражены в приложении к отчетности 1.5 «Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов».

10. Структура прибыли (убытка) отчетного периода, отраженной по строке 1370 бухгалтерского баланса:

№ п/п	Вид дохода (расхода) за 2012 год	Сумма, тыс. руб.
1	Прибыль (убыток) на начало отчетного периода	29 314
2	Выручка от продажи товаров, работ, услуг (без НДС)	21 180
3	Себестоимость товаров, работ, услуг	(8 729)
4	Управленческие расходы по основной деятельности	(25 077)
5	Прибыль (убыток) от продаж	(12 626)
6	Положительная курсовая разница от переоценки активов и обязательств, выраженных в валюте, числящихся на балансе Организации, по курсу ЦБ РФ на 31.12.2012г.	145
7	Прочие внереализационные расходы	(259)
8	Итого прибыль (убыток) до налогообложения	(12 740)
9	Отложенные налоговые активы за отчетный период (ПБУ 18/02)	(17 949)
10	Отложенные налоговые обязательства за отчетный период (ПБУ 18/02)	20 407
11	Пени за несвоевременную уплату налогов	(4)
12	Списание отложенных налоговых обязательств за прошлые годы	258
13	Всего прибыль (убыток) за отчетный период	(10 028)
14	Прибыль (убыток) на конец отчетного периода	19 286

11. Займы организации.

В 2005 году Общество заключило договор займа для привлечения дополнительных денежных средств для выполнения условий лицензионных соглашений, на общую сумму 59 500 000 (Пятьдесят девять миллионов пятьсот тысяч) долларов США. В соответствии с дополнительным соглашением к указанному договору займа, подписанному 01.10.2008г., займодавец и Общество конвертировали обязательства, а также суммы, подлежащие перечислению по договору займа в соответствующие суммы в рублях РФ по курсу Центрального Банка РФ на 30 сентября 2008г. - 25,2464 рубля за 1 доллар США и установили процентную ставку - 25 % годовых. 30 сентября 2009 года по согласованию сторон была установлена новая процентная ставка по займу - 10%. Данная ставка применяется и в отчетном периоде.

Срок действия договора – 31.12.2017 года.

В отчетном периоде (в июле) Обществом был получен очередной 9й транш по договору займа в размере 44 484 490,50 (Сорок четыре миллиона четыреста восемьдесят четыре тысячи четыреста девяносто) рублей 50 копеек.

Всего по данному договору займа за 2012 год начислено процентов к уплате 74 747 543,91 рублей. Общая задолженность по займу, включая проценты по состоянию на отчетную дату составляет 1 109 948 490,63 рублей.

12. Аудиторские проверки.

В марте 2012 года Обществом с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Севернефтегаз» за 2011 год. Результаты аудиторской проверки отражены в виде аудиторского заключения за 2011 год.

В ноябре 2012 года с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета за 9 месяцев 2012 года.

13. НДС по данным налогового агента.

В 2012 году Общество (как Покупатель) заключило Соглашение о предоставлении права использования на программный продукт. Продавец нерезидент РФ, поэтому ОАО «Севернефтегаз» выступало налоговым агентом по уплате НДС в бюджет на основании пп.26, п.2, ст.149 НК РФ НДС в размере 18% (см. таблицу ниже). НДС в полном объеме уплачен, отражен в книге продаж, в книге покупок.

Наименование продавца	ИНН/КПП	№, дата соглашения	Предмет договора	Дата и номер счета-фактуры покупателя-налогового агента	Стоимость покупки, рублей без НДС, всего	Сумма НДС
IHS GLOBAL LTD	Нерезидент	IHS № 30027403 от 01.07.2012	Предоставление права использования на программный продукт QUESTOR On-shore, QUESTOR Off-shore	№10 от 01.11.12	1 254 972,00	225 894,96
Всего по продавцу					1 254 972,00	225 894,96

14. Выручка. НДС.

В 2012 году Общество (как Исполнитель) заключило несколько договоров подряда на выполнение комплексных геолого-геофизических работ. Общая сумма выручки, полученной Обществом в отчетном периоде по таким договорам составила **24 992 000** (Двадцать четыре миллиона девятьсот девяносто две тысячи) рублей, в т.ч. НДС 3 812 338 рублей (см. таблицу ниже).

Наименование покупателя	ИНН/КПП	№, дата договора	Сумма договора, рублей	Предмет договора	Этап договора	Дата и номер счета-фактуры продавца	Стоимость продаж, включая НДС, всего	Сумма НДС
ОАО "Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт" (ОАО "ГНИНГИ")	7801496922 780101001	Договор №2012/02-СНГ от 07 сентября 2012г.	10 000 000	Применение формулы ПКС + 1% мощность осадочного чехла пересмотренного Представления России в Комиссию ООН по границам континентального шельфа для определения внешней границы континентального шельфа в СЛЮ по однопроцентному критерию мощности осадков	Этап 1-1	№7 от 24.09.12	1 000 000,00	152 542,
					Этап 1-2	№8 от 23.11.12	1 000 000,00	152 542,00
Всего по покупателю							2 000 000,00	305 084,00
Открытое акционерное общество "Севморгео"	7839467536 783901001	Договор подряда № 2012/01-СНГ от 01.02.2012г.	20 000 000	Научно-техническое сопровождение выполнения комплексных геофизических работ методом МОВ-ОГТ на научно-исследовательском судне ледового класса и набортная обработка сейсмических данных	Этап 1	№2 от 30.04.12	3 500 000,00	533 898,00
					Этап 2	№6 от 12.09.12	5 000 000,00	762 712,00
					Этап 3	№5 от 13.08.12	3 500 000,00	533 898,00
					Этап 4	№9 от 10.12.12	8 000 000,00	1 220 339,00
Всего по покупателю							20 000 000,00	3 050 847,00
Открытое акционерное общество "Союзморгео"	2304040263 230401001	Договор № 03-Н/12 от 18 Июля 2012г.	12 992 000	Разработка технико-экономических предложений по разведке и разработке ключевых структур северо-восточной части Черноморского бассейна и ключевых структур в зоне разграничения морских пространств между Россией и Украиной	Этап 1	№4 от 07.08.12	2 992 000,00	456 406,78
Всего по покупателю							2 992 000,00	456 406,78
Всего							24 992 000,00	3 812 337,78

Генеральный директор
ОАО «Севернефтегаз» _____

И.Ф. Глумов

Главный бухгалтер
ОАО «Севернефтегаз» _____

Н.В. Иванцова

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Севернефтегаз» подписана Генеральным директором ОАО «Севернефтегаз» И.Ф. Глумовым и Главным бухгалтером Н.В. Ивановой. Финансовая (бухгалтерская) отчетность представлена в Инспекцию ФНС России № 3 по г. Москве по адресу: 123100, Москва, ул. Анатолия Живова, 2, 6.

**Заключение Ревизионной комиссии
ОАО «Северная Нефтегазовая Компания» по результатам проверки
финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год**

Ревизионная комиссия акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» является органом, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на основании Федерального Закона «Об акционерных обществах», Устава ОАО «Севернефтегаз» и Положения о ревизионной комиссии.

Нами проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества, которая планировалась и проводилась таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений и соответствует нормам и требованиям действующего законодательства Российской Федерации, внутренним организационно-распорядительным документом.

Проверка проводилась на выборочной основе, и включала в себя ревизию документов и исследование свидетельств, удостоверяющих числовые данные бухгалтерского учета и пояснения раскрытые в финансовой отчетности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности.

В ходе проведения проверки Ревизионной комиссией не установлено нарушений действующего законодательства, приказов, распоряжений и иных организационно-распорядительных документов руководства Общества, грубых ошибок установленного порядка ведения бухгалтерского учета активов, обязательств, хозяйственных операций, которые могли бы существенно повлиять на достоверность бухгалтерской отчетности и исказить информацию о реальном финансовом положении Общества.

Деятельность Общества и его финансовая отчетность за 2012 год отвечают требованиям, предъявляемым государственными органами власти Российской Федерации и принятой на ОАО «Севернефтегаз» учетной политике.

Ревизионная комиссия подтверждает, что бухгалтерский учет хозяйственных операций и финансовая отчетность Общества раскрывают во всех существенных аспектах достоверное отражение его активов и пассивов по состоянию на 31.12.2012 г. и обеспечивают правильность исчисления финансовых результатов его деятельности за 2012 год.

Настоящее заключение подписано и представляется после даты представления ОАО «Севернефтегаз» отчетности за 2012 год в налоговый орган.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Севернефтегаз»

Г. И. Шипилова

8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

В отчетном году Компания использовала следующие объемы энергетических ресурсов:

Вид энергетического ресурса	В натуральном выражении	В денежном выражении
бензин автомобильный	10 267 литров	304 459 руб.

Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2011 года не производилась.

Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения

Компания в своей деятельности соблюдает рекомендации Кодекса корпоративного поведения в части требования действующего законодательства Российской Федерации.

Информация о держателе реестра акционеров

С 25 мая 2010 г. ведение реестра акционеров Общества осуществляется Открытым акционерным обществом «Агентство «Региональный независимый регистратор».

ОАО «Агентство «Региональный независимый регистратор» утверждено регистратором Общества решением Совета директоров Общества. (Протокол №3-2010/сд от 18.05.2010).

Номер лицензии, выданной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти: Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00261 от 29 ноября 2002 года, без ограничения срока действия ФИО и должность руководителя: Черкашин Сергей Иванович, директор

Реквизиты договора, заключенного с реестродержателем: Договор № 198/2010 об оказании услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг от 25 мая 2010 г.

Юридический адрес: 398017, г. Липецк, ул. 9 Мая, дом 10 Б

Почтовый адрес: 398017, г. Липецк, ул. 9 Мая, дом 10 Б

Контактный телефон для акционеров: (4742) 443-095

Адрес страницы в сети Интернет: www.a-rnr.ru E-mail: info@a-rnr.ru

Информация о Компании в Интернете

Адрес сайта Компании: <http://www.severneftegaz.ru>

Раскрытие информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=30042>

Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

ИНН 0814143551, КПП 770301001, ОГРН 1020800767460, Код эмитента 33172-Е

Контактная информация

Юридический адрес: 123242, г. Москва, улица Баррикадная, д. 8, стр. 5А.

Адрес для корреспонденции: 123242, г. Москва, улица Баррикадная, д. 8, стр. 5А.

Телефон: +7 (495)721-91-31, Факс: +7 (495)721-91-30, E-mail: sng@severneftegaz.ru

Генеральный директор
ОАО «Севернефтегаз»

Главный бухгалтер
ОАО «Севернефтегаз»

