

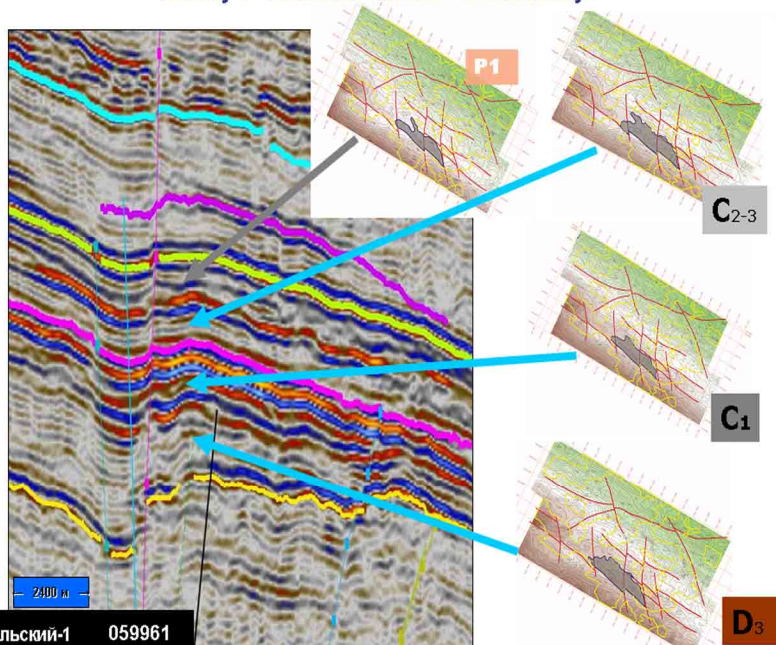


Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2010

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



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
Бассейновое моделирование с целью построения окончательной геологической модели	8
Мониторинг экономического риска и расчет экономических параметров разведки и разработки	10
Основные результаты работ в 2010 году.....	11
План работы на 2011 год.....	13
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	15
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	16
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	17
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ».....	18
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	18
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</i>	18
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»	19
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2010 года.</i>	19
<i>Изменения в составе Совета директоров:</i>	23
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2010 г.</i>	23
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества.</i>	24
Генеральный директор	24
Ревизионная комиссия.....	25
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2010 года</i>	26
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 26.06.2010 года.</i>	26
7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД	27
Заключение аудиторов	27
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2010 год.....	29
Заключение Ревизионной комиссии	46
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	47
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	47
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании	47
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения.....	47
Информация о держателе реестра акционеров	47
Контактная информация	48

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 июля 2007 года № 01/07). 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 - 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):

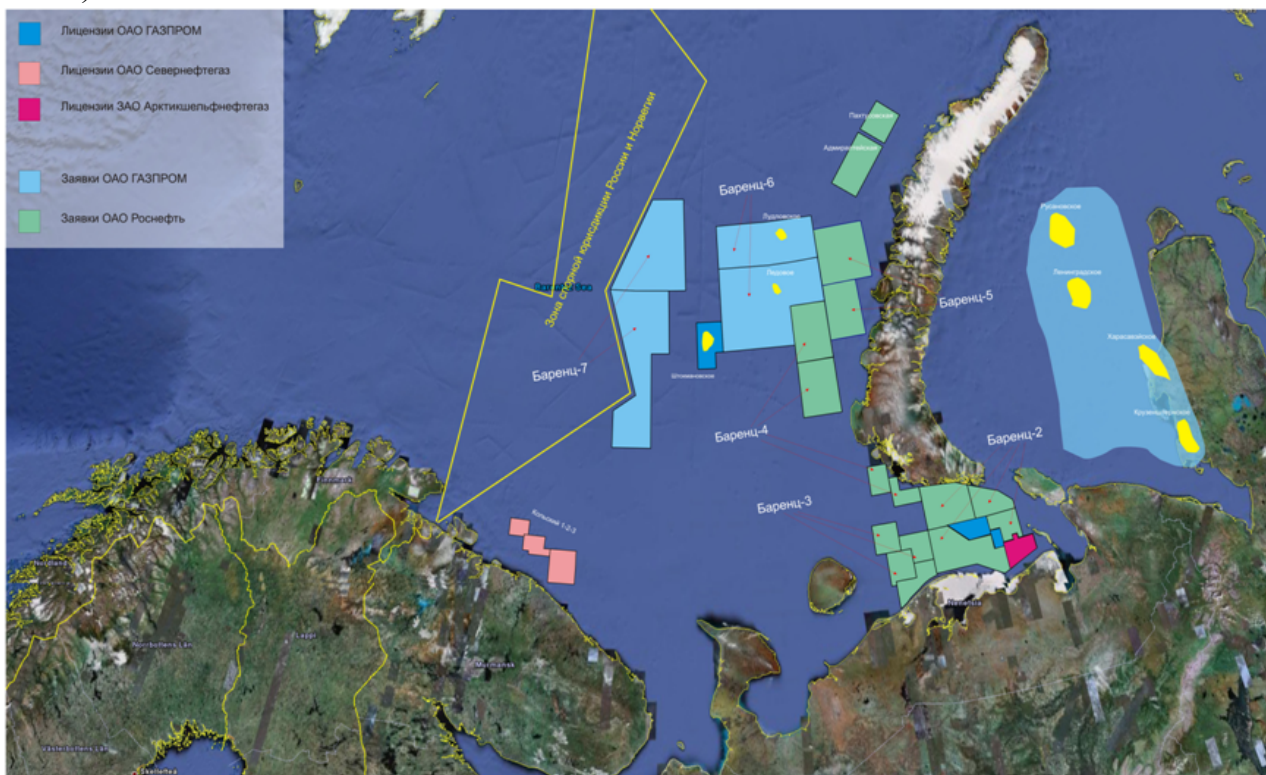


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

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 31.12.2012 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.

(1). 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.

(2). В связи с изложенным, были подписаны дополнительные лицензионные соглашения, которые были зарегистрированы 29.12.2006 (№№ 1578-1580). По новым соглашениям срок лицензий был продлен до 31 декабря 2009 г., бурение переносилось на 2009 г., а в 2007 г. предусматривалось проведение дополнительной сейсморазведки 2Д на всех трех лицензионных участках с обработкой данных в 2007-2008 г.г.

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. К числу таких необходимых исследований относятся:

- проведение бассейнового моделирования юга Баренцева моря и платформы Финмарк с использованием современных компьютерных технологий с целью создания электронной геологической модели этого региона;
- осуществление площадной геохимической съемки на каждом из лицензионных участков с целью выбора первоочередных объектов для разведки и оптимальных точек заложения скважин.

Кроме того, осуществление бурения в 2009 г. оказалось нереальным в связи с невозможностью аренды полупогружной плавучей буровой ранее 2011 г.

(3). 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 09.04.2008, №№ 2263, 2264 и 2265).

Срок окончания действия лицензий продлен до 31 декабря 2012 г.

В соответствии с измененными лицензионными соглашениями ОАО «Севернефтегаз» должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ в 2008-2012 г.г.:

Участок Кольский-1:

2007-2008 г.г. – сейсморазведка 2Д 596 пог.км;
2008 г. – обработка и интерпретация сейсморазведки 2Д 596 пог. км;
2009 г. – детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения;
2010 г. – построение окончательной геологической модели и выбор точек бурения, подготовка паспорта структур и подсчет ресурсов;
2010-2011 г.г. – разработка и государственная экологическая экспертиза проекта строительства поисковой скважины;
2011-2012 г.г. – бурение поисковой скважины;
2012 г. – итоговый отчет, подсчет и представление запасов углеводородного сырья на экспертизу.

Участок Кольский-2:

2007-2008 г.г. – обработка и интерпретация сейсморазведки 2Д 185 пог.км;
2009 г. – детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения;
2010 г. – построение окончательной геологической модели и выбор точек бурения, подготовка паспорта структур и подсчет ресурсов;
2010-2011 г.г. – разработка и государственная экологическая экспертиза проекта строительства поисковой скважины;
2011-2012 г.г. – бурение поисковой скважины;
2012 г. – итоговый отчет, подсчет и представление запасов углеводородного сырья на экспертизу.

Участок Кольский-3:

2007-2008 г.г. – сейсморазведка 2Д 2525 пог.км;
2008 г. – обработка и интерпретация сейсморазведки 2Д 2525 пог.км;
2009 г. – детальные комплексные геохимические работы в зоне бурения;
2010 г. – построение окончательной геологической модели и выбор точек бурения, подготовка паспорта структур и подсчет ресурсов;
2010-2011 г.г. – разработка и государственная экологическая экспертиза проекта бурения поисковой скважины;
2011-2012 г.г. – бурение поисковой скважины;

2012 г. – итоговый отчет, подсчет и представление запасов углеводородного сырья на экспертизу.

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.

Для интерпретации сейсмических материалов и геолого-экономической оценки перспектив нефтегазоносности 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. Техничко-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» привлекало 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).

Работы ОАО «Севернефтегаз» являются рисковыми и капиталоемкими, поскольку в районах юга Баренцева моря, где расположены лицензионные участки, не было пробурено ни одной поисковой скважины. В тоже время результаты работ ОАО «Севернефтегаз» 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.

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 и ее шельфовым продолжением в Печорском море, где известны многочисленные месторождения нефти и газа в отложениях палеозоя (девона - перми).

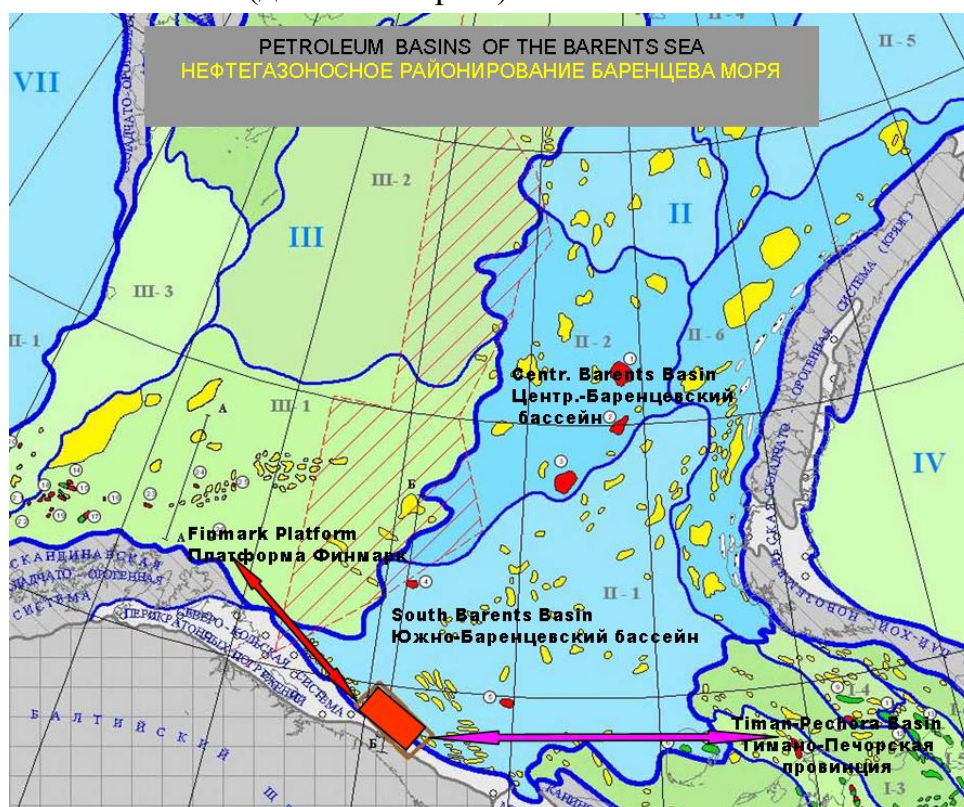


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

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.

Бассейновое моделирование с целью построения окончательной геологической модели

В рамках данных работ в 2010 году были детально проанализированы структурные карты и палеосхемы всего Тимано-печорского седиментационного бассейна. С целью создания электронного картографического банка данных в базу данных OpenWorks были загружены данные по 43 скважинам, а также 16 750 пог. км. сейсмических профилей, из них 5200 пог. км были предварительно переобработаны в программе Promax, по остальным была выполнена дообработка в программе PostStak/Pal. Всего было откоррелировано 11 отражающих горизонтов, картирование которых позволяет получить достаточно полную характеристику регионального геологического строения южной части Баренцева моря.

Для характеристики строения кайнозойской, мезозойской и палеозойской части разреза в пределах области моделирования были построены следующие структурные карты: по кровле мела, юры, верхнего триаса; нижнего триаса; верхней перми; карбонатов; верхнего девона, а также рельефа дна (рис. 3). Карты были построены на регулярной сети 1000×1000. Сформированные «гриды» загружались в Petrel в виде поверхностей.

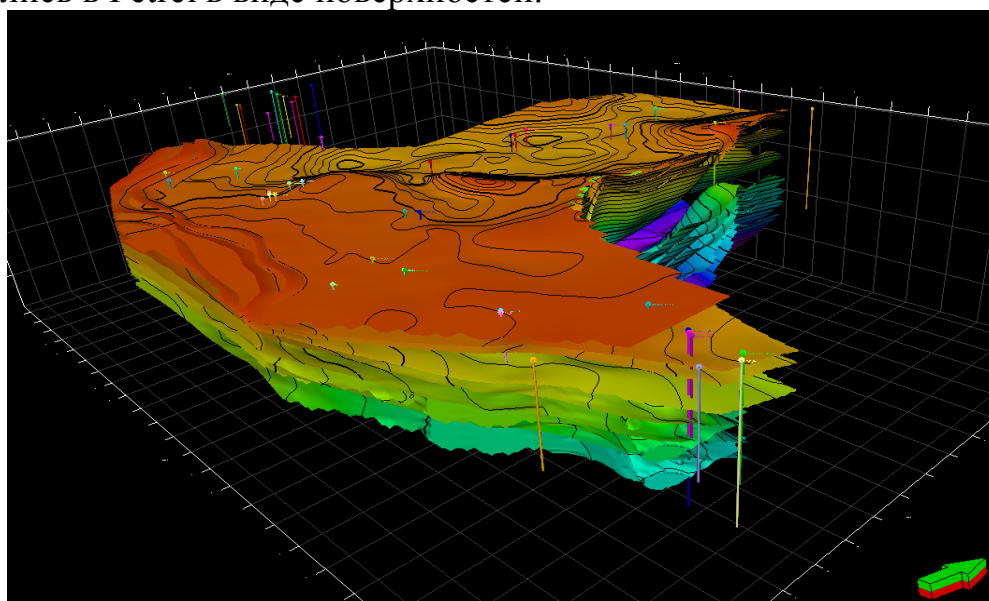
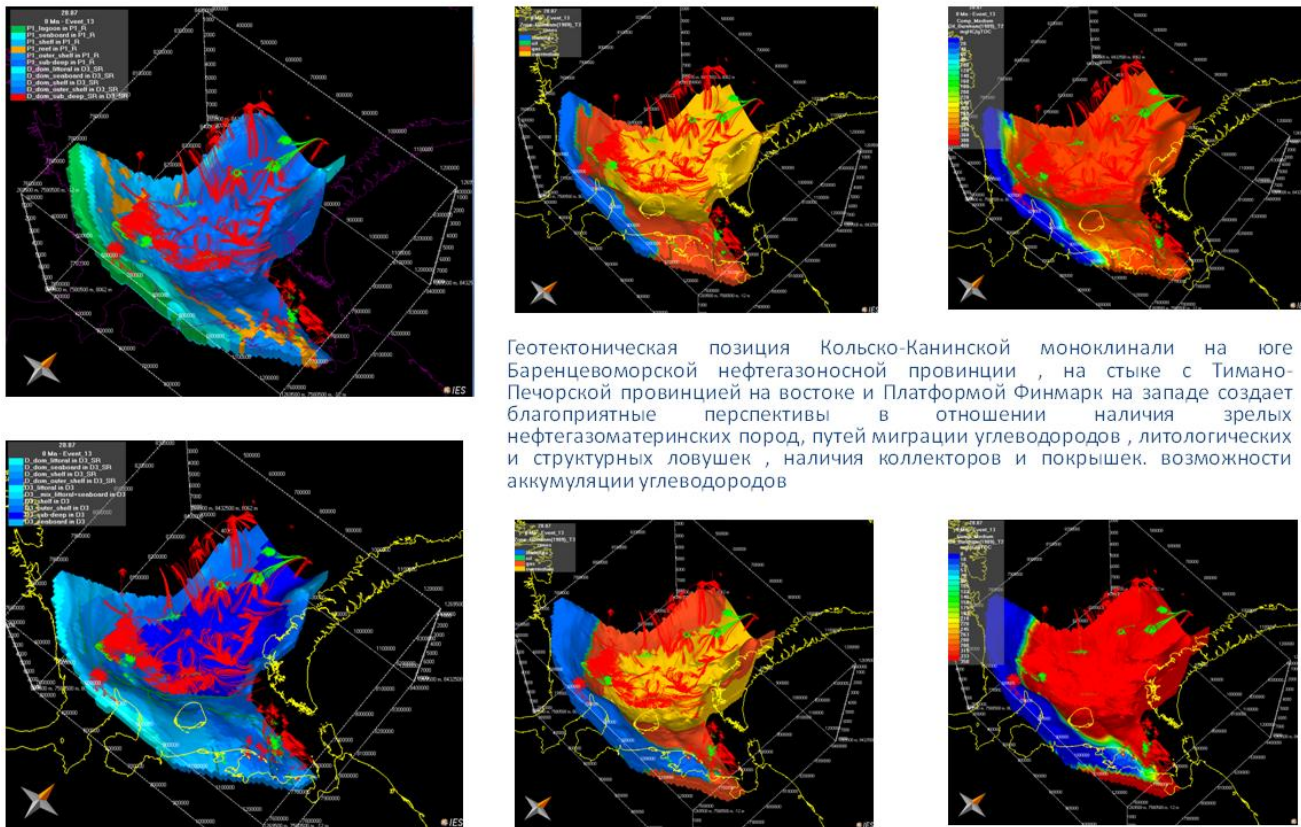


Рис. 3. Структурные поверхности по кровлям основных сейсмостратиграфических комплексов

Указанные карты были подготовлены для ввода в Petromod с помощью программы Zmap. Далее в программе была построена структурная каркасная модель с учетом разломов для последующего ввода в программу Petromod.

Бассейновое моделирование. Баренцево море



Геотектоническая позиция Кольско-Канинской моноклинали на юге Баренцевоморской нефтегазоносной провинции, на стыке с Тимано-Печорской провинцией на востоке и Платформой Финмарк на западе создает благоприятные перспективы в отношении наличия зрелых нефтегазоматеринских пород, путей миграции углеводородов, литологических и структурных ловушек, наличия коллекторов и покрышек. возможности аккумуляции углеводородов

Рис. 4. Основные результаты бассейнового моделирования

Был проведен анализ данных по литологии и физико-химическим параметрам органического вещества и флюидов пластовых систем, термобарическим факторам по указанному выше региону. Были проанализированы следующие интервалы:

- Верхнедевонские породы в качестве нефтегазо-материнских толщ (НГМТ),
- Нижнепермские отложения как потенциальные НГМТ,
- Нижний триас как НГМТ.

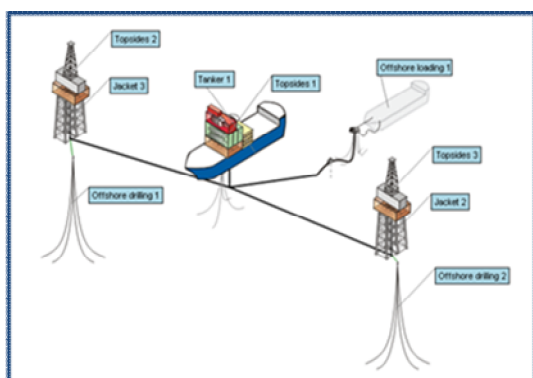
Кроме того были дополнительно проанализированы характеристики Юрских отложений как НГМТ.

Начато рассмотрение следующих основных нефтегазоносных комплексов (НГК) с целью анализа возможных процессов генерации, миграции и аккумуляции углеводородов:

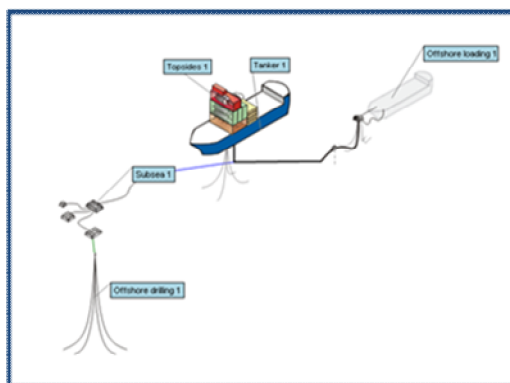
- Доманиково-турнейский НГК,
- Верневизейско-нижнепермский карбонатный НГК,
- Триасовый НГК.

Мониторинг экономического риска и расчет экономических параметров разведки и разработки

В 2009-2010 годах с использованием программы Questor были разработаны технико-экономические модели проектов поисково-оценочного бурения и возможного промышленного освоения перспективных объектов лицензионных участков с учетом возможного применения новых инновационных технологий освоения шельфовых нефтегазовых месторождений. На основе анализа данных по новым зарубежным технологиям строительства плавучих морских платформ бурения и добычи нефти при надводном и подводном обустройстве осваиваемых месторождений, были определены рентабельные варианты инвестиционных проектов проведения поисково-оценочного бурения на лицензионных участках ККМ, а также варианты промышленного освоения месторождений ККМ при получении положительных результатов оценочного бурения (рис. 5- 6).



Использование двух плавающих буровых платформ с опорными основаниями типа Jacket и надводным обустройством морских скважин, технологической платформы добычи, подготовки, хранения и морской загрузкой товарной сырой нефти (Offshore drilling – бурение морских скважин, Topsides – верхнее строение платформы, Tanker



Освоение шельфового нефтегазового месторождения с использованием полупогруженной буровой установки с подводным обустройством морских скважин, плавучей технологической платформы добычи, подготовки и морской загрузкой товарной сырой нефти FPSO.

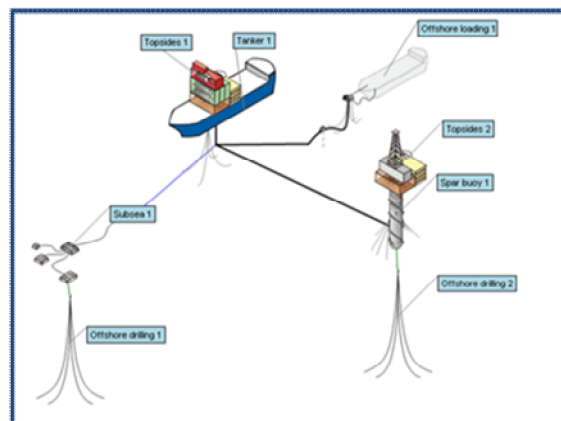
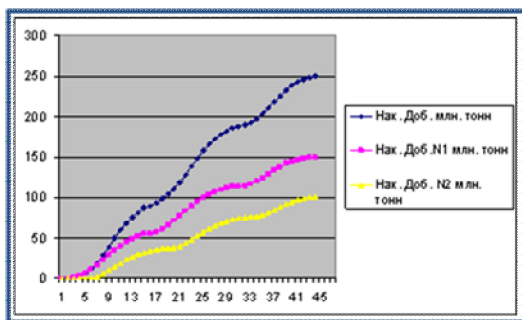


Схема промышленного освоения шельфового нефтегазового месторождения с использованием полупогруженной буровой платформы с подводным обустройством морских скважин, плавучей буровой платформы с натяжным основанием типа SPAR и плавучей технологической платформы FPSO.

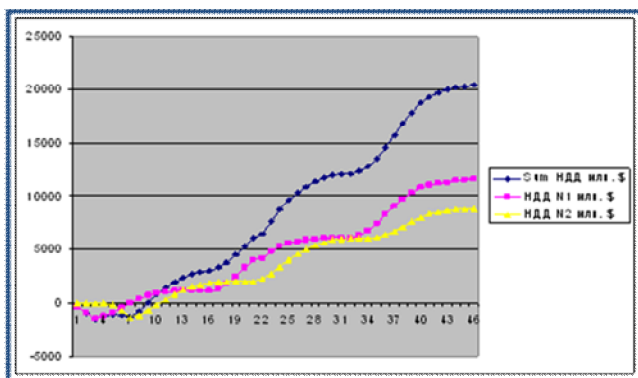
Рис. 5. Различные сочетания плавучих буровых платформ с надводным и подводным обустройством морских скважин

Проведены технико-экономические расчеты для пяти возможных вариантов комплексного промышленного освоения лицензионных участков Кольско-Канинской моноклинали. С учетом их результатов рассмотренные варианты комплексного промышленного освоения потенциальных нефтегазовых месторождений лицензионных участков оцениваются как рентабельные с внутренней нормой доходности (IRR) от 15% до 18%.

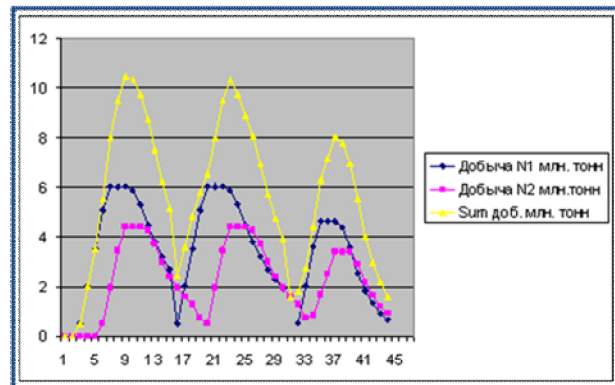
Расчетный профиль накопленной добычи нефти при промышленном освоении лицензионных участков Кольско-Канинской мезоклаинали с использованием двух плавучих комплексов бурения и добычи нефти: Комплекса N1+ Комплекс N2 (4 Mini TLP+2 FPSO, 25+18 кустов МС)



Профили ожидаемого накопленного чистого дохода при реализации Инвестиционного проекта промышленного освоения лицензионных участков Кольско-Канинской мезоклаинали, \$ млн.



Расчетный профиль ожидаемого текущего чистого дохода при реализации инвестиционных проектов с использованием двух плавучих комплексов бурения и добычи нефти N1+N2 (дисконт 10%, мировая цена нефти \$70/баррель, ожидаемая накопленная чистый доход оценивается на уровне \$20,3 миллиардов)



Расчет ожидаемых технико-экономических показателей инвестиционного проекта промышленного освоения участков шельфового нефтегазового месторождения при изменении мировой цены нефти и относительных показателей стоимости материалов, оборудования и услуг при разработке морских месторождений

©ОАО «Севернефтегаз»

Рис. 6. Расчетные профили ожидаемого текущего чистого дохода при реализации инвестиционных проектов

Основные результаты работ в 2010 году

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» в период 2005-2010 г.г. выполняло в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков в Баренцевом море. За этот период был выполнен этап геологоразведочных работ. Так за 2009-2010 годы в полном объеме в соответствии с лицензионными обязательствами были завершены морские геофизические исследования по двумерной методике в объеме 5306 пог.км. сейсмических профилей и трехмерной методике – 400 км², в 2008 году завершена их обработка и интерпретация. Полученные за этот период результаты позволили получить новые данные по геологическому строению лицензионных участков с выявлением новых поисковых объектов.

В течение 2010 года было выполнено бассейновое моделирование юга Баренцева моря и платформы Финмарк для построения окончательной геологической модели лицензионных участков и выбора точек поискового бурения, намеченного на 2011-2012 гг. Бассейновое моделирование проводилось для уточнения регионального представления о строении площади на основе представлений о формировании осадочно-породных бассейнов и анализе условий возникновения их нефтегазоносности по результатам бассейнового анализа.

Эти обстоятельства вызвали необходимость проведения дополнительных геологических исследований, которые были включены Федеральным агентством в лицензионные обязательства ОАО «Севернефтегаз», продлившие срок действия лицензий по всем трем лицензионным блокам до конца 2012 г.

В 2010 г. были завершены работы по выполнению данного лицензионного обязательства. В частности, создан сейсмический банк региональных сейсмических данных, по опорной сети региональных профилей в программе SeisWorks, проведена корреляция основных отражающих горизонтов, в программе и построена геологическая модель Баренцева моря в программе PetroMod (IES).

На основе полученных результатов геолого-геофизических работ в 2008-2010 гг., детерминистским методом была подсчитана ресурсная база на лицензионных участках ОАО «Севернефтегаз», извлекаемые геологические запасы по категории С3, которых только по 4-м первоочередным объектам (К-1 Риф 3D, К-2 Риф 3D, К-3 Риф 12-15, К-3 Структура Восточная) в соответствии с экспертной независимой оценкой французской компании Cifal составили 195 млн. т, а геологические – 590 млн.т.

Опыт проведения в 2009-2010 г.г. переговоров по привлечению к финансированию поискового бурения потенциальных инвесторов ведущих зарубежных и отечественных компаний показал необходимость перехода от детерминистского метода оценки ресурсов, принятого в российских организациях, к вероятностному методу, принятому в ведущих зарубежных нефтяных компаниях. Так, например, Компанией Cifal (Франция) с использованием программного продукта GeoX проведена оценка стоимости портфеля активов компании с учетом вероятностных оценок успешности проекта и оценок величины извлекаемых запасов.

В 2010 г. силами специалистов ОАО «Севернефтегаз» были закончены работы по уточнению ресурсной базы нефтегазоносных ловушек выбранных первоочередных объектов по категории С3 с применением вероятностных моделей на основе международных стандартов по методу Монте-Карло.

В 2010 г. также 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. Была проведена загрузка выбранных данных в программу GeoX и после введения в программу различных корреляций между параметрами была получена стохастическая оценка ресурсов методом Монте-Карло. Согласно этой оценке геологические ресурсы с вероятностью P50 по лицензионному участку Кольский-1 составляют 289.01 млн.т., по лицензионному участку Кольский-2 составляют 471 млн.т., по лицензионному участку Кольский-3 составляют 878.7 млн.т. Проведенные расчеты по международной методике SPE, учитывающей геологические риски, подтвердили правильность ранее проведенных расчетов, тем самым увеличивая достоверность сделанного прогноза.

Важнейшим итогом этих работ будет подготовка и представление в ФГУП «Росгеолфонд» окончательного отчета по подсчету ресурсов нефти по категории СЗ и в дальнейшем постановка этих ресурсов на государственный баланс.

В связи с изменением мировых цен на нефть, и как следствие колебание цен на все нефтяные сервисы, силами специалистов компании в 2010 г. были продолжены работы по мониторингу экономического риска разведки месторождений нефти и газа на лицензионных участках на основе геологических и технико-экономических параметров их разработки и освоения.

Выделены наиболее вероятные объекты разработки и подготовлена оптимизированная схема расположения скважин на этих объектах. Проведена экономическая оценка возможных затрат на бурение и обустройство вновь открытых объектов разработки.

Проведена оценка воздействия внешних факторов (изменение мировой цены на нефть, стоимости оборудования и услуг, изменение ожидаемых характеристик продуктивных горизонтов) и представлены предложения по оптимизации схем освоения месторождений в зависимости от этих факторов.

В течение 2010 г. изучался рынок плавучих буровых установок, потенциально способных проводить бурение на лицензионных участках. Судовладельцам направлены информационные письма для определения возможности использования их установок. В 2011 г. намечено сформировать короткий список претендентов и провести закрытый тендер по выбору бурового подрядчика

В связи с тем, что в период 2007-2010 гг. вышло ряд постановлений и решений Правительства о регулировании состава ПСД и требований к работам на шельфе (ВСН 39-86, ПБ 08-624-03, Постановление от 02.04.2002 № 115/11, ФЗ О континентальном шельфе РФ в редакции от 04.11.2006 N 188-ФЗ, от 06.12.2007 N 333-ФЗ, от 29.04.2008 N 58-ФЗ, от 18.07.2008 N 120-ФЗ, от 03.12.2008 N 250-ФЗ, от 27.12.2009 N 364-ФЗ) потребовалось значительно переработать проект строительства поисковых скважин выполненный в 2006 г. силами ФГУП «Арктикморнефтегазразведка». В результате, на основе новых геологических данных полученных в 2008-09 гг., существенно переработано большинство разделов проектов.

В новой редакции проекта уточнены разрез и глубины расположения целевых объектов. Пересчитаны конструкции скважин. Заново выполнен раздел нормативов допустимых сброса и выброса вредных веществ. Проект дополнен разделами ликвидация скважин, оценки рисков, изменен подраздел противопожарной безопасности.

План работы на 2011 год

В 2011 г. планируется провести государственную экспертизу проектов строительства скважин на 3-х первоочередных объектах, подготовленных под поисково-оценочное бурение на лицензионных участках в Баренцевом море (Колькский-1, Кольский-2, Кольский-3), а также приступить к выполнению следующих видов работ:

1. Постановка на Государственный баланс ресурсов нефти и газа по 6-ти объектам, подготовленным под поисково-оценочное бурение на 3-х лицензионных участках в Баренцевом море (Кольский-1, Кольский-2, Кольский-3).

2. Подготовка итогового отчета, подсчет и предоставление запасов углеводородного сырья на экспертизу.

3. Проведение экологического мониторинга южной части Баренцева моря на основе анализа результатов многолетних исследований специализированными организациями РАН и других ведомств.

4. Проведение закрытого тендера по выбору буровой установки среди претендентов, отобранных по предварительному списку.

5. Построение по результатам бассейнового моделирования карты путей миграции углеводородов в южной части Баренцевоморской нефтегазовой провинции с оценкой на лицензионных участках ключевых характеристик коллекторов и условий накопления и сохранения в них углеводородов.

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

В отчетном году Компания работала согласно утвержденному Плану геологоразведочных работ ОАО «Севернефтегаз» на 2010 год и полностью выполнила свои лицензионные обязательства по геологическому изучению лицензионных участков.

В соответствии с лицензионными соглашениями в 2010 г. Компания выполнила бассейновое моделирование с целью создания геологической модели Кольско-Канинской моноклинали и лицензионных участков, и выбора точек бурения 3-х поисково-разведочных скважин, подготовила паспорта структур, а также продолжила работы по подготовке к бурению трех поисковых скважин в 2012 году.

На основе результатов геолого-геофизических работ в 2008-2010 гг., была подсчитана ресурсная база на лицензионных участках ОАО «Севернефтегаз». Извлекаемые геологические запасы по категории С3 только по 4-м первоочередным объектам (К-1 Риф 3D, К-2 Риф 3D, К-3 Риф 12-15, К-3 Структура Восточная) в соответствии с экспертной независимой оценкой французской компании Cifal составили 195 млн. т, а геологические – 590 млн.т. В 2011 году будет осуществлена постановка указанных объемов ресурсов нефти и газа на Государственный баланс.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2011 году ОАО «Севернефтегаз» продолжит осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений и подготовке к поисковому бурению в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями, в том числе выполнит постановку на Государственный баланс ресурсов нефти и газа по 6-ти объектам, подготовленным под поисково-оценочное бурение на 3-х лицензионных участках в Баренцевом море, разработку и государственную экспертизу проектов строительства поисково-оценочных скважин на 3-х первоочередных объектах, подготовленных под поисково-оценочное бурение на лицензионных участках в Баренцевом море, и продолжит работы по подготовке к бурению поисковых скважин в 2012 году.

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, массовыми поисками, ВСП, 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.

В 2012 г. по результатам бурения планируется осуществить подсчет запасов углеводородов по всем трем лицензионным участкам, составление итоговых отчетов и представление запасов в Государственную комиссию по запасам Федерального агентства по недропользованию.

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.

В частности, в Тимано-Печорской провинции многочисленные нефтяные месторождения приурочены к карбонатным отложениям девонского, каменноугольного и нижнепермского возраста, которые четко фиксируются в качестве реперных горизонтов сейсморазреза и по данным региональных сейсмических исследований прослеживаются с востока из Тимано-Печорской провинции в пределы ККМ и лицензионных участков. Зона верхнепермских рифовых построек с площади лицензионных участков протягивается на северо-запад на платформу Финмарк, где в аналогичной верхнепермской рифовой постройке бурением вскрыта нефтяная залежь.

Положительным фактором является также прогнозирование в сеймостратиграфическом разрезе ККМ наличия отложений, являющихся нефтегазоматеринскими для сопредельной с востока Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции (свита «Доманик» верхнего девона).

Дополнительными факторами, положительно влияющими на перспективы нефтегазоносности лицензионных участков, является наличие потенциальных антиклинальных структурных ловушек в отложениях палеозоя, выявление верхнедевонских рифов и наличие зон выклинивания отложений нижнего девона.

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 28 июня 2010 года (протокол № 1-2010/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 2009 года.

Акционеры утвердили Годовой отчет о результатах работы за 2009 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2009 году акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2009 год.

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

В качестве аудитора Общества на 2009 год акционеры утвердили Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» (лицензия Министерства финансов РФ № Е 006017).

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

Решением заседания Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» (протокол № 3-2010/сд от 18 мая 2010 года) были одобрены утверждение регистратором Общества ОАО «Агентство «Региональный независимый регистратор» и условия договора с ним, а также заключение договора с ОАО "Агентство "Региональный независимый регистратор", как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Лоскутова В.А.,

являющегося также членом Совета директоров ОАО "Агентство "Региональный независимый регистратор".

20 декабря 2010 года было подписано Дополнительное соглашение № 7 к Договору займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 9 марта 2005 г., между Обществом в качестве Заемщика и компанией «Трипорт Кредит Б.В.» в качестве Займодавца, являющееся крупной сделкой, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов Общества.

Дополнительное соглашение №7 предусматривает внесение дополнения в График финансирования по Договору займа в отношении финансирования на 2010 год, касающееся 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 №1-2010/оса от 28.06.2010 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 31.12.2010 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 «Дебевойз энд Плимптон ЛЛП»:
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: 1988 г.- Орловское высшее военное командное училище связи
1996 г. – Воронежский государственный университет, 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 1999-2004 гг. – заместитель Министра природных ресурсов России
2004 г. - настоящее время - Генеральный директор 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

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»
2005-2006 – Директор по управлению недвижимым имуществом и ценными бумагами
2006-настоящее время – Начальник Управления акционерного капитала

Доля участия в Уставном капитале Общества Нет

Доля принадлежащих Нет

**обыкновенных акций
Общества**

**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»;
2009 – 2010 Член Совета директоров ООО «Румелко»;
2009 – 2010 Директор финансового департамента ООО
«Румелко»;
2009 – н.в. Директор департамента по управлению
активами ООО «Румелко»;
2002 - 2010 Председатель Совета АНО «Редакция
Ежедневной газеты»;
2010 – н.в. Секретарь 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 - н.в. 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».
2008 - 2009 Член Совета директоров ОАО «Судоходная компания «Волжское пароходство»;
2009 – н.в. Член Правления Дачного потребительского кооператива «Троицкая слобода»;
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:

26 июня 2009 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2009/оса от 29.06.2009 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

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

28 июня 2010 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2010/оса от 28.06.2010 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 2010 г.

В отчетном году Совет директоров провел 6 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;

- утверждение Бюджета Общества на 2010 г. и Плана геологоразведочных работ Общества на 2010г.;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- 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 22.06.2010 г., не принимало решения о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2009 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2010 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;

- определяет перечень сведений, составляющих коммерческую тайну Общества, и способы их защиты в соответствии с действующим законодательством;
- 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-и 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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2010 год

расходы, связанные с участием в заседаниях Ревизионной комиссии и проведении проверки.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2010 года

Ажиркова Валентина Яковлевна

Кладиенко Людмила Владимировна

Шипилова Галина Ивановна

Состав Ревизионной комиссии, действующей до 26.06.2010 года

Ажиркова Валентина Яковлевна

Кладиенко Людмила Владимировна

Шипилова Галина Ивановна

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД

Заключение аудиторов

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: 125040, Москва, 3-я улица Ямского поля, дом. 18

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 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными 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 доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Нам не представлены акты сверки, заверенные контрагентами, подтверждающие размер дебиторской/кредиторской задолженности ОАО «Северная Нефтегазовая Компания». Кроме того, нам не представлен оформленный надлежащим образом акт инвентаризации расходов будущих периодов. Однако произведенные нами аудиторские процедуры позволяют сделать вывод о том, что возможное влияние необнаруженных искажений в этой части может быть существенным для бухгалтерской отчетности, но не всеобъемлющим.

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 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Заместитель генерального директора

Аудиторская организация
ООО Аудиторская Компания
«Корсаков и Партнеры»

С.В.Педько

01 апреля 2011 года

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2010 год

ОАО «Севернефтегаз»
БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	1963	2197
Незавершенное строительство	130	45297	47604
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	119559	139005
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	166819	188806
II. Оборотные активы			
Запасы	210	673355	774807
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	293	180
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	214
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	673062	774413
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	64726	65815
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1004	1263
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	30944	
Денежные средства	260	12520	24147
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	782549	866032
БАЛАНС	300	949368	1054838

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	100	100
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	5	5
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	5	5
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	21385	24433
Итого по разделу III	490	21490	24538
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	802625	884402
Отложенные налоговые обязательства	515	124959	145168
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	927584	1029570
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	294	730
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	140	256
задолженность перед персоналом организации	622	150	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3	7
задолженность по налогам и сборам	624	-	467
прочие кредиторы	625	-	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	294	730
БАЛАНС	700	949368	1054838

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	561	557
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	456	450
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	13559	2000
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-10542	-1458
Валовая прибыль	029	3017	542
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	3017	542
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	260	1087
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	3591	13066
Прочие расходы	100	-3058	-13714
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3810	981
Отложенные налоговые активы	141	19447	30884
Отложенные налоговые обязательства	142	-20209	-31080
Текущий налог на прибыль	150	-	-
Налоговые санкции	180	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3048	785
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	3274	2974	12723	13620
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	100	-	5	20600	20705
2009						
(предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	100	-	5	20600	20705
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	785	785
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	100	-	5	21385	21490
2010						
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
Переоценка ОНА, ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	080	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	100	-	5	21385	21490
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	3048	3048
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2010 год

дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	100	-	5	24433	24538

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	5	-	-	5
данные отчетного года	152	5	-	-	5
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код			
1	2	3	4	
1) Чистые активы	200	21490	24538	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год
		3	4	5
2) Получено на:				
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-
в том числе:				
	211	-	-	-
	212	-	-	-
	213	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-
в том числе:				
	221	-	-	-
	222	-	-	-
	223	-	-	-

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	43788	41646
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	16000	2400
Прочие доходы	110	801	292
Денежные средства, направленные:	120	-50398	-41949
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-16387	-14809
на оплату труда	160	-24199	-19928
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	-8172	-6111
на прочие расходы	190	-1640	-1101
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	-33597	-39257
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	350	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	262	1095
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Возврат займов, выданных сотрудникам	260	150	-
Поступление от продажи валюты	270	42562	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-1436	-1454
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Выданы займы сотрудникам	320	-480	-
Продажа средств с валютного счета	330	42690	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-1282	359
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	15238	41435
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	15238	41435
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	-19641	1819
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	24147	43465
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	324	-2272

ОАО «Севернефтегаз»

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2010 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	075	-	-	-	-
Машины и оборудование	080	3111	580	-310	3381
Транспортные средства	085	1591	638	-676	1553
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	911	-	-	911
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	-	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2010 год

Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	5613	1218	-986	5845

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	3650	3647
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	3024	2846
других	143	626	801
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	561	557
в том числе:			
	161	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-

Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало отчетного года	На начало отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	1	2	3	4	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	-	-
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы			330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	624776	99772	-	724548
в том числе:					
поиск и оценка месторождений нефти и газа	412	624776	99772	-	724548
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	624776	724548
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные			430	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций -	520	-	-	-	-

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2010 год

всего					
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	30944	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	-	30944	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	1004	1263
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	-
авансы выданные	612	849	1000
прочая	613	155	263
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого		1004	1263
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	294	730
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	140	256
авансы полученные	642	-	-
расчеты по налогам и сборам	643	-	467
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	153	7

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2010 год

долгосрочная - всего	650	802625	884402
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	802625	884402
	653	-	-
Итого	660	802919	885132

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	252	-
Затраты на оплату труда	720	3354	1408
Отчисления на социальные нужды	730	306	42
Амортизация	740	256	-
Прочие затраты	750	6174	8
Итого по элементам затрат	760	10542	1458
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	214	-
расходов будущих периодов	766	101351	178446
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
	824	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
	844	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе:	911	-		-	
	912	-		-	
	913	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

ОАО «Севернефтегаз» ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2010 г.

1. Сведения об Организации:

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»
(ОАО «Севернефтегаз»)

ИНН 0814143551, КПП 771401001

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

Юридич. адрес: 125040, Москва, 3-я улица Ямского поля, дом 18

Почтовый адрес: 125040, Москва, 3-я улица Ямского поля, дом 18, 7 этаж.

тел. +7 (495) 721-91-31

факс. +7 (495) 721-91-30

sng@severneftegaz.ru

2. 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 2012 года;
- ШБМ 11648 НП на изучение участка недр Кольский-2, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2012 года;
- ШБМ 11649 НП на изучение участка недр Кольский-3, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2012 года;

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

4. Учредители организации:

№ п/п	Акционер	Место нахождения и регистрационные данные акционера	Доля в уставном капитале
1	2	3	4
1	Открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»	РФ, 398040, г. Липецк, пл. Металлургов, 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. ОАО «Севернефтегаз» в период 2005-2010гг. выполняло в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков "Кольский-1",

"Кольский-2" и "Кольский-3" Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря, в 2010 году продолжало осуществлять деятельность **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» продолжало 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 новыми 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 20 человек.

7. Бухгалтерская отчетность за 2010 год включает в себя:

- бухгалтерский баланс (форма 1);
- отчет о прибылях и убытках (форма 2);
- отчет о движениях капитала (форма 3);
- отчет о движениях денежных средств (форма 4);
- пояснения к бухгалтерскому балансу (форма 5);
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

8. Основные элементы учетной политики 2010 года:

Признание расходов:

Расходы Организации, связанные с расходами на освоение природных ресурсов, 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), а именно:

- расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство» - как расходы на освоение природных ресурсов;
- расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы» - как другие расходы, связанные с производством и реализацией.

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, т.е. расходы на освоение природных ресурсов, 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.

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.

Расходы Общества, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство», т.е. расходы, направленные на освоение природных ресурсов включают в себя

расходы на геологоразведочные работы в рамках лицензионных обязательств, на геологическое изучение трех лицензионных участков.

Расходы Общества, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы» - другие расходы, связанные с производством и реализацией.

Все расходы, направленные на освоение природных ресурсов, кроме расходов на геологоразведочные работы, списываются в конце месяца пропорционально размерам лицензионных участков, определенным в соответствующих распорядительных документах Общества, в дебет счета 97 «Расходы будущих периодов». Расходы на геологоразведочные работы, так же списываются в конце месяца в дебет счета 97 «Расходы будущих периодов», но с распределением на те лицензионные участки, непосредственно по которым проводятся геологоразведочные работы.

Расходы будущих периодов – затраты, произведенные Организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

Признание расходов будущих периодов по расходам на деятельность по поиску и оценке запасов полезных ископаемых в составе текущих расходов осуществляется в момент выдачи лицензии на дальнейшую разработку месторождения или в момент признания территории участка бесперспективной либо нецелесообразной по дате соответствующего приказа по Организации, в порядке, предусмотренном в приказе, и на основании приказа.

Для учета затрат на производство и реализацию продукции, работ, услуг так же используется в бухгалтерском учете счет 20 «Основное производство», счет 26 «Общехозяйственные расходы». Все затраты, связанные с производством и реализацией, собранные на счете 20 «Основное производство», после подписания акта выполненных работ, списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость продаж».

9. Учитывая специфику деятельности нашей Организации, на данном этапе работ по **поиску и оценке нефтегазовых месторождений**, все расходы предприятия, связанные с выполнением геологоразведочных работ (предусмотренных лицензионными соглашениями), с привлечением подрядных организаций, а так же общехозяйственные расходы организации, отражаются в учете как расходы будущих периодов в соответствии с положениями статей главы 25 НК РФ (расходы по геологоразведочным работам регулируются положениями статей 261 и 325 НК РФ).

Расходы будущих периодов за отчетный период:

№ п/п	Расход	Сумма, тыс. руб.
1	Остаток на начало отчетного периода	624 776
2	Всего за отчетный период	99 772
3	Остаток на конец отчетного периода	724 548

10. Структура прибыли (убытка) отчетного периода:

№ п/п	Вид дохода (расхода)	Сумма, тыс. руб.
1	Прибыль (убыток) на начало отчетного периода	21 385
2	Выручка от продажи товаров, работ, услуг (без НДС)	13 559
3	Себестоимость товаров, работ, услуг	(10 542)
4	Прибыль (убыток) от продаж	3 017
5	Прибыль (убыток) от продажи автомобиля	235
6	Прибыль (убыток) от выбытия ОС	(2)

7	Проценты к получению от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах в банке.	260
8	Положительная курсовая разница от переоценки активов и обязательств, выраженных в валюте, числящихся на балансе Организации, по курсу ЦБ РФ на 30.09.2010г.	3 274
9	Отрицательная курсовая разница от переоценки активов и обязательств, выраженных в валюте, числящихся на балансе Организации, по курсу ЦБ РФ на 30.09.2010г.	(2 974)
10	Итого прибыль (убыток) до налогообложения	3 810
11	Отложенные налоговые активы за отчетный период (ПБУ 18/02)	19 447
12	Отложенные налоговые обязательства за отчетный период (ПБУ 18/02)	(20 209)
13	Всего прибыль (убыток) за отчетный период	3 048
14	Прибыль (убыток) на конец отчетного периода	24 433

11. 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%.

Срок действия договора – 31.12.2012 года.

Всего по данному договору займа за 2010 год начислено процентов к уплате 66 640 829,07 рублей. Общая задолженность по состоянию на отчетную дату составляет 884 401 979,32 рублей.

12. В феврале 2010 года Обществом с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Севернефтегаз» за 2009 год. Результаты аудиторской проверки отражены в виде аудиторских заключений за 2009 год. Один экземпляр аудиторского заключения был предоставлен в ИФНС РФ №14 по г.Москве.

13. В августе 2009 года Общество разместило свободные денежные средства на валютный депозитный счет на 6 месяцев с процентной ставкой 6,4% годовых, по которому в отчетном периоде были начислены проценты к получению 8 591,78 долларов США. В феврале 2010 года данный валютный депозит был закрыт.

Денежные средства, размещенные организацией на депозите (на начало отчетного периода), отражены в ф.1. «Бухгалтерский баланс» по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения».

14. В апреле 2010 года Общество (как Исполнитель) заключило договор подряда на выполнение работ № 2010/11-СНГот 22 апреля 2010 г. «Международно-правовая экспертная оценка основных этапов (составление проекта, проведение промеров, предварительная обработка измеренных данных) проведения дополнительных гидрографических работ по определению и обоснованию внешней границы континентального шельфа Российской Федерации в Северном Ледовитом океане» с Открытым акционерным обществом

«Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический» институт (ОАО «ГНИНГИ») в рамках Государственного контракта от 12 апреля 2010г. №01/13/20-12 «Проведение дополнительных гидрографических работ по определению и обоснованию внешней границы континентального шельфа Российской Федерации в Северном Ледовитом океане» между открытым акционерным обществом «Государственный научно-исследовательский навигационно-гидрографический институт» (ОАО «ГНИНГИ») и Департаментом по недропользованию на континентальном шельфе Федерального Агентства по недропользованию (Роснедра).

Сроки начала и окончания работ по договору 2 квартал 2010г.-2 квартал 2011г.

Работы по договору выполняются в три этапа.

Стоимость работ по настоящему Договору, в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене, определена в сумме 20 000 000 (Двадцать миллионов) рублей, в том числе налог на добавленную стоимость 3 050 847 (Три миллиона пятьдесят тысяч восемьсот сорок семь) руб. из них: на 2010 год 16 000 000 (Шестнадцать миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 2 440 678 (Два миллиона четыреста сорок тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей.

Во 2 квартале 2010 года по данному договору был получен аванс в размере 30% от стоимости работ на 2010 год (аванс по 2м этапам) 4 800 000 (Четыре миллиона восемьсот тысяч) рублей, в т.ч. НДС 732 203 (Семьсот тридцать две тысячи двести три) рубля.

В отчетном периоде были выполнены работы по первому и второму этапу (согласно календарного плана), подписан акт №1, акт №2 выполненных работ. Стоимость работ по первому этапу составила 5 350 030 (Пять миллионов триста пятьдесят тысяч тридцать) рублей, в т.ч. НДС 816 106 (Восемьсот шестнадцать тысяч сто шесть) рублей. Стоимость работ по второму этапу составила 10 649 970 (Десять миллионов шестьсот сорок девять тысяч девятьсот семьдесят) рублей, в т.ч. НДС 1 624 572 (Один миллион шестьсот двадцать четыре тысячи пятьсот семьдесят два) рубля.

Всего в 2010 году по данному договору выполнено работ на общую сумму 16 000 000 (Шестнадцать миллионов) рублей, в т.ч. НДС 2 440 678 (Два миллиона четыреста сорок тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей.

15. В отчетном периоде Общество заключило договора на оценку экологической безопасности с проведением инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, на оценку экологической безопасности с проведением инвентаризации источников образования отходов, на разработку нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водный объект с привлечением подрядных организаций для выполнения данных работ. Выполнение комплекса таких работ предусмотрено обязательствами, определенными в лицензионных соглашениях.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Глумов И.Ф.

Главный бухгалтер

Иванцова Н.В.

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Севернефтегаз» подписана Генеральным директором ОАО «Севернефтегаз» И.Ф. Глумовым и Главным бухгалтером Н.В. Иванцовой. Финансовая (бухгалтерская) отчетность представлена в Инспекцию ФНС России № 14 по Северному АО г. Москвы по адресу: 125284, Москва, 2-ой Боткинский проезд, д.8, стр. 1.

**Заключение Ревизионной комиссии
акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества
за 2010 год**

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

Ревизионной комиссией проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности общества за 2010 год на предмет соответствия информации, содержащейся в бухгалтерском учете и финансовой отчетности, нормам и требованиям действующего законодательства, внутренних организационно-распорядительных документов.

Выборочная проверка хозяйственных операций включала в себя ревизию документов и исследование свидетельств, удостоверяющих числовые данные бухгалтерского учета и пояснения, раскрытые в финансовой отчетности.

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 2010 год отвечают требованиям, предъявляемым государственными органами власти РФ, и принятой на ОАО «Севернефтегаз» учетной политике.

Члены ревизионной комиссии имеют в своем распоряжении достаточные основания и могут с полной уверенностью полагать, что бухгалтерский учет операций финансово-хозяйственной деятельности общества и его финансовая отчетность раскрывают во всех существенных аспектах достоверное отражение активов и пассивов ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 1 января 2011 года, и обеспечивают правильность исчисления финансовых результатов его деятельности за 2010 год.

Настоящее заключение подписано и представляется после даты представления ОАО «Севернефтегаз» отчетности за 2010 год в налоговую инспекцию.

Председатель ревизионной комиссии

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
электрическая энергия	62 230 кВт/ч	283 381 руб.
бензин автомобильный	10 112 литров	227 397 руб.

Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2009 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

До 25 мая 2010 г. Общество являлось держателем реестра акционеров и самостоятельно обеспечивало ведение и хранение реестра.

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 18 мая 2010 г. (Протокол №3-2010/сд от 18.05.2010).

Наименование: Открытое акционерное общество «Агентство «Региональный независимый регистратор».

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

Адрес электронной почты: info@a-rnr.ru

Информация о Компании в Интернете

Адрес сайта Компании: www.severneftegaz.ru

Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

ИНН 0814143551

КПП 771401001

ОГРН 1020800767460

Код эмитента 33172-Е

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2010 год

Контактная информация

Юридический адрес: 125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.18

Адрес для корреспонденции: 123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д.8, стр. 5А, офис 109.

Телефон: +7 (495)721-91-31

Факс: +7 (495)721-91-30

**Генеральный директор
ОАО «Севернефтегаз»**



И.Ф. Глумов

**Главный бухгалтер
ОАО «Севернефтегаз»**

Н.В. Иванцова