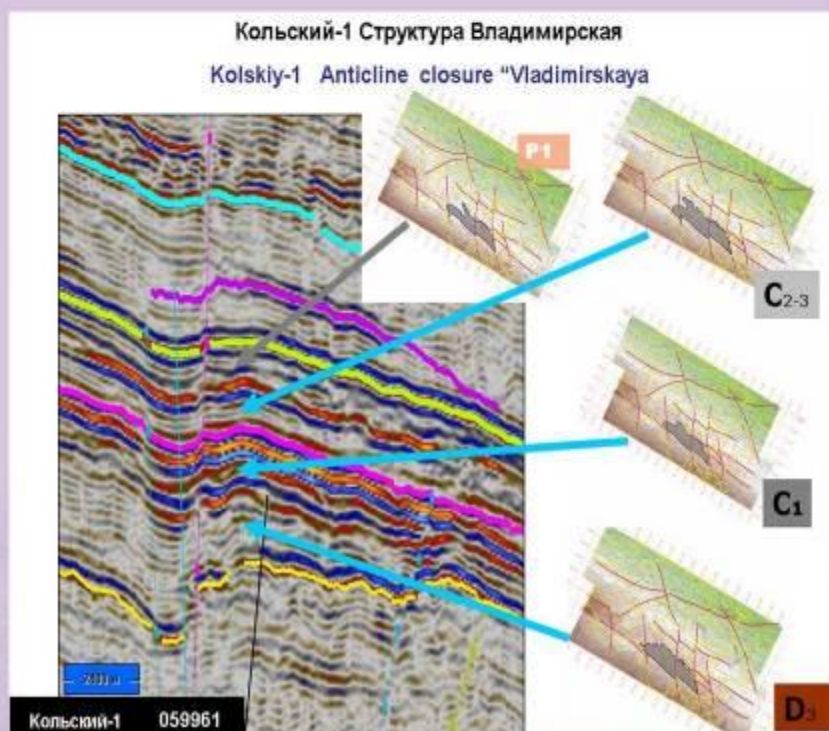




Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2014



Содержание:

1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	3
Общая информация	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Компании	5
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	6
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	6
Основные результаты работ в 2014 году.....	7
План работы на 2015 год.....	14
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	15
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	17
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	18
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ».....	19
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	19
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</i>	19
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»	20
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2014 года</i>	20
<i>Изменения в составе Совета директоров:</i>	23
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2014 г.</i>	23
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества</i>	23
Генеральный директор	23
Ревизионная комиссия.....	25
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2014 года</i>	25
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 21.06.2014 года</i>	25
7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2014 ГОД	26
Аудиторское заключение	26
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2014 год.....	28
Заключение Ревизионной комиссии	49
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	50
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	50
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании	50
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения.....	50
Информация о держателе реестра акционеров	50
Контактная информация	50

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 26 июня 2014 года № 1-2014/оса). Главным предметом деятельности Общества является поиск и оценка нефтяных и газовых месторождений, бурение скважин, а в случае открытия месторождения – разведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа. Основным акционером является ОАО «Новолипецкий Металлургический Комбинат» - ОАО «НЛМК».

ОАО «Севернефтегаз» имеет 3 лицензии на геологическое изучение трех участков недр на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова с целью поисков и оценки углеводородного сырья (Рис.1). Дата выдачи лицензий - 08.08.2003 г., срок окончания действия лицензий 31.12.2017 г. Статус участков - геологический отвод.

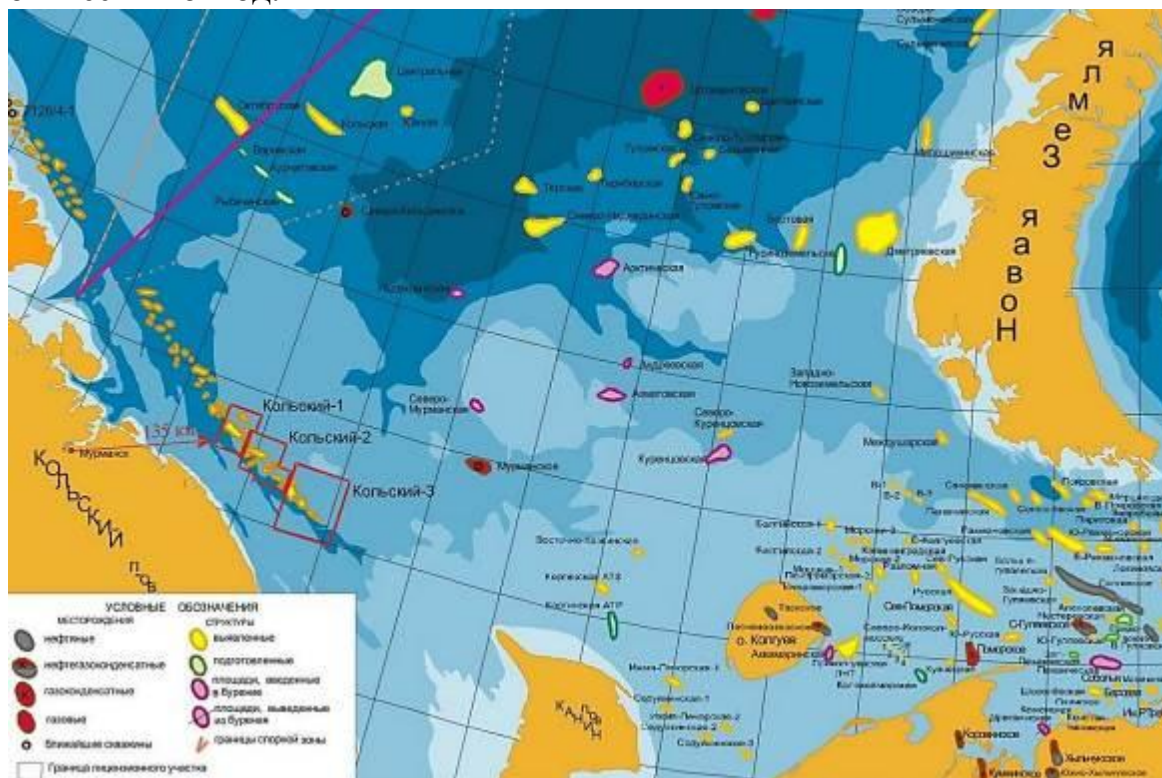


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

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

Лицензионные соглашения.

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

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

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

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

По новым соглашениям срок лицензий продлен до 31 декабря 2017 г., бурение переносится на 2017 г., а в 2014-2017 годах ОАО «Севернефтегаз» должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ на каждом лицензионном участке:

- Переинтерпретация инженерных изысканий исходя из использования бурового судна «Deep Venture» (Валентин Шашин) – 2014 г.
- Адаптация проекта бурения скважин исходя из использования бурового судна «Deep Venture» (Валентин Шашин) – 2015 г.
- Завершение строительства не менее одной поисково-оценочной скважины в 2016-2017 гг.
- Проведение оперативного подсчета запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов – 2017 г.
- До 31.10.2017 в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов.

Краткий обзор деятельности Компании

Производственная деятельность ОАО «Севернефтегаз» начата в 2004 году.

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

Для интерпретации сейсмических материалов и геолого-экономической оценки перспектив нефтегазосности в 2005 г. 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 геологических моделей участков.

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

В 2009-2010 гг. проведены детальные комплексные геохимические исследования в зоне бурения на всех лицензионных участках; силами сотрудников ОАО «Севернефтегаз» осуществлены научно-исследовательские работы по бассейновому моделированию юга Баренцева моря и уточнению ресурсной базы нефти и газа перспективных объектов.

В 2011-2012 гг. сформирован информационный банк региональных сейсмических данных, по опорной сети региональных профилей в программе SeisWorks, проведена корреляция основных отражающих горизонтов и построена геологическая модель Баренцева моря в программе PetroMod (IES). Выполнена оценка прогнозных ресурсов на лицензионных участках Кольский-1, 2, 3.

В 2013 году Компанией был подготовлен отчет «Результаты работ ОАО «Севернефтегаз» по геологическому изучению недр лицензионных участков Кольский-1, 2, 3 на континентальном шельфе Баренцева моря». В отчете сведены итоги 10-и летней деятельности компании и, в отдельной главе содержится анализ подсчетных параметров в пермских и девонских отложениях; приведено сопоставление схем и методик разработки месторождений-аналогов, а также осуществлено выделение основных геологических рисков.

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

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества

Основные направления деятельности Компании в 2004-2013 г.г. связаны с выполнением лицензионных обязательств по 3 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. Площадь участков составляет 1150 км²; 1100 км² и 2300 км² соответственно. 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.

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

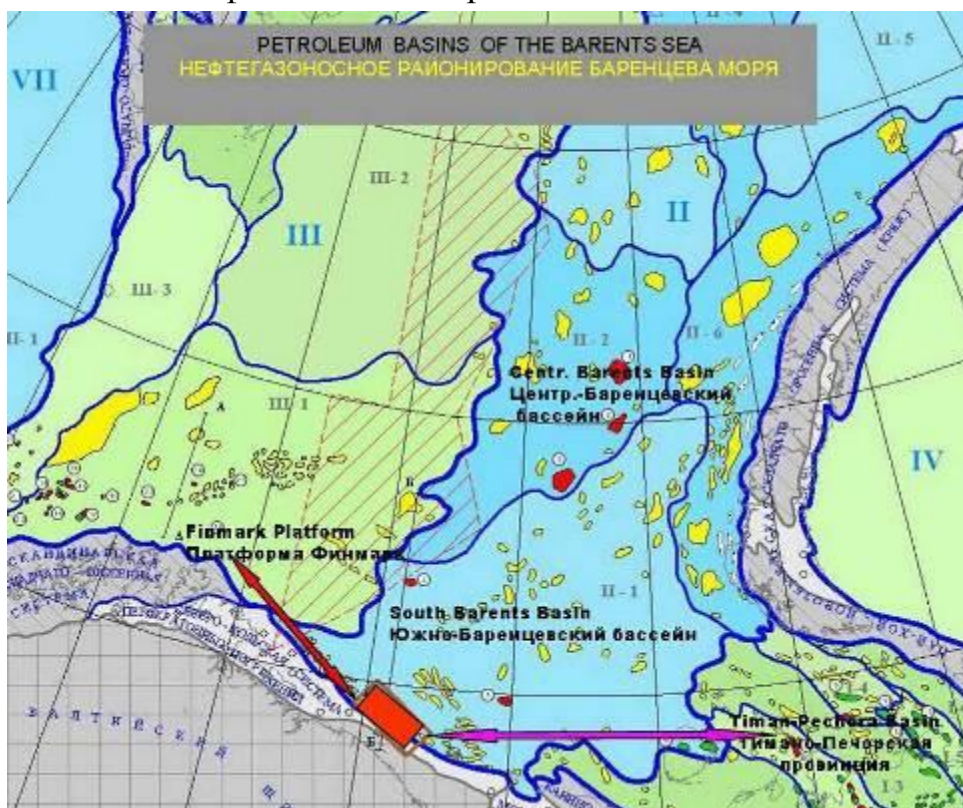


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

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

Основные результаты работ в 2014 году

Переинтерпретация инженерных изысканий, исходя из использования бурового судна Deep Venture (Валентин Шашин).

В рамках поставленной задачи были выполнены следующие научно-исследовательские разработки:

- проведен комплексный анализ морских инженерных изысканий выполненных ФГУП «ВНИИОкеангеология» летом-осенью 2006 г. на выбранных полигонах в пределах лицензионных участков. Указанные исследования выполнялись для последующей постановки плавучей полупогружной буровой установки (ППБУ) серии «Ocean Ranger» с целью бурения 3-х поисково-оценочных скважин, по одной на каждом лицензионном участке. Переобработка полевых материалов инженерно-геологической съемки осуществлялась на основе сертифицированных программных продуктов фирмы Landmark.
- проведена оценка технико-технологических характеристик буровых судов типа Deep Venture (Валентин Шашин);
- установлено, что предложенные площадки размером 1 x 1 км в изученных полигонах К-1, К-2 и К-3 размером 5 x 5 км в пределах пермских рифогенных структур № 1, № 9 и № 12, расположенных, соответственно, на лицензионных участках Кольский-1, 2 и 3, пригодны для постановки бурового судна (рис. 3, 4);
- все ранее выбранные площадки отвечают следующим принятым критериям постановки бурового судна для строительства поисково-оценочных скважин: они характеризуются выположенным рельефом, минимальной мощностью слабых грунтов, отсутствием явлений, отражающих возможное развитие опасных геологических процессов, а также отсутствием затопленных объектов и магнитных аномалий. Кроме того, эти площадки характеризуются наличием грунтов, пригодных как для установки якорей, так и для монтажа подводного устьевого бурового комплекса.

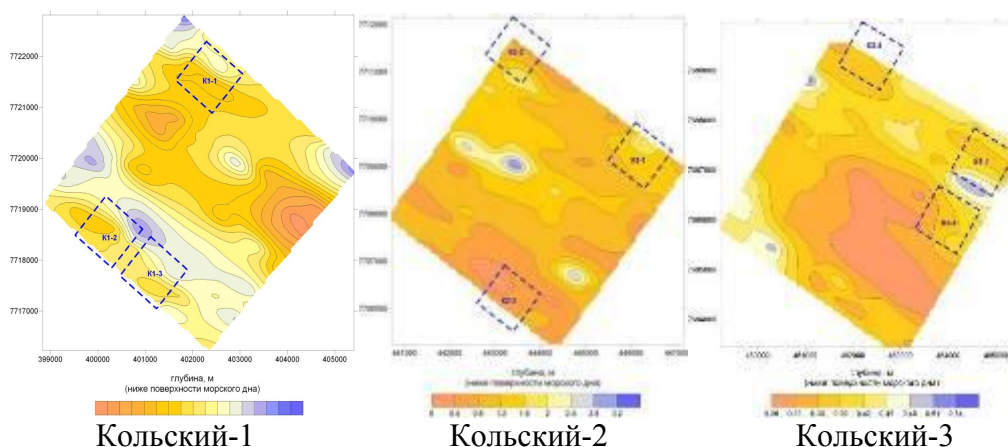


Рис. 3. Выбранные площадки в пределах полигонов на лицензионных участках для постановки бурового судна

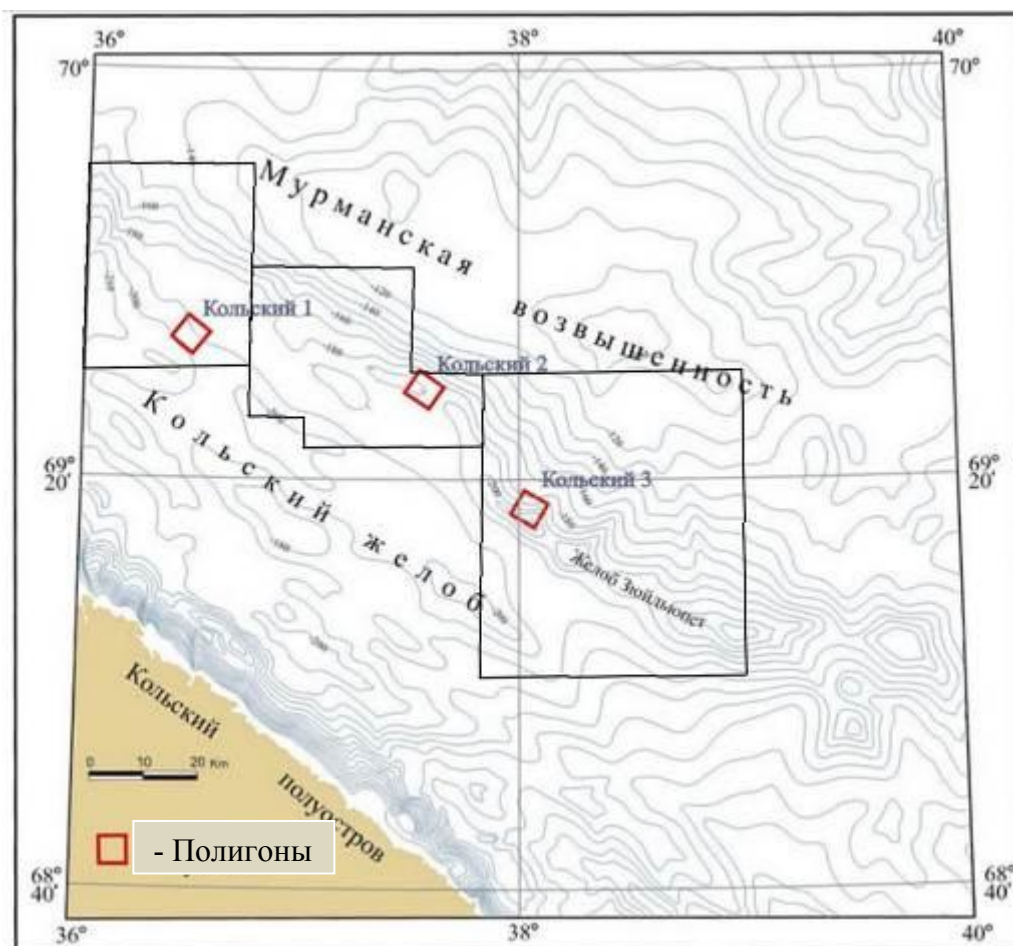


Рис. 4. Расположение полигонов проведения инженерно-геологических изысканий (сечение изобат через 10 м)

Мониторинг подсчета ресурсов углеводородного сырья по лицензионным участкам Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3.

На основании исследований по уточнению геологического строения, нефтегазоносности и условий осадконакопления в районе Кольских лицензионных участков, с учетом новых литературных и фондовых данных как по российскому, так и по норвежскому секторам Баренцева моря, была уточнена их ресурсная база.

Было установлено следующее:

1. Наличие верхнепермских рифов со спикулитами в пределах лицензионных участков может считаться доказанным вследствие точной увязки их сейсмических отражений с отражениями платформы Финнмарк, где выявлены идентичные по форме импульса рифовые тела, вскрытые скважинами. Была учтена информация Норвежского нефтяного департамента о нефтегазоматеринском потенциале верхнепермских кремнистых известковистых аргиллитов, богатых органическим веществом. Потенциал данных отложений подтвержден и на о. Колгуев. Тип ОБ преимущественно гумусовый, породы в ГЗН/ГЗГ, т.е. могут генерировать как нефть, так и газ. Наличие данной информации особенно важно, т.к. существование рифов верхней перми однозначно подтверждено данными 2D/3D сейсморазведки.

В северных частях лицензионных участков можно также предполагать наличие подводных конусов выноса, образованных спикулами губок, вынесенными из зон рифов, заселенных кремниевыми губками, которые могут быть залежами.

На участке Кольский-3 удалось заметить характерный для конусов выноса почерк сейсмической записи: на севере участка по картам атрибутов и сейсмическим разрезам предполагается наличие трех таких конусов, однако их латеральная протяженность остается неизвестной. Данные отложения можно рассматривать в качестве перспективных объектов, требующих последующего изучения (рис. 5).

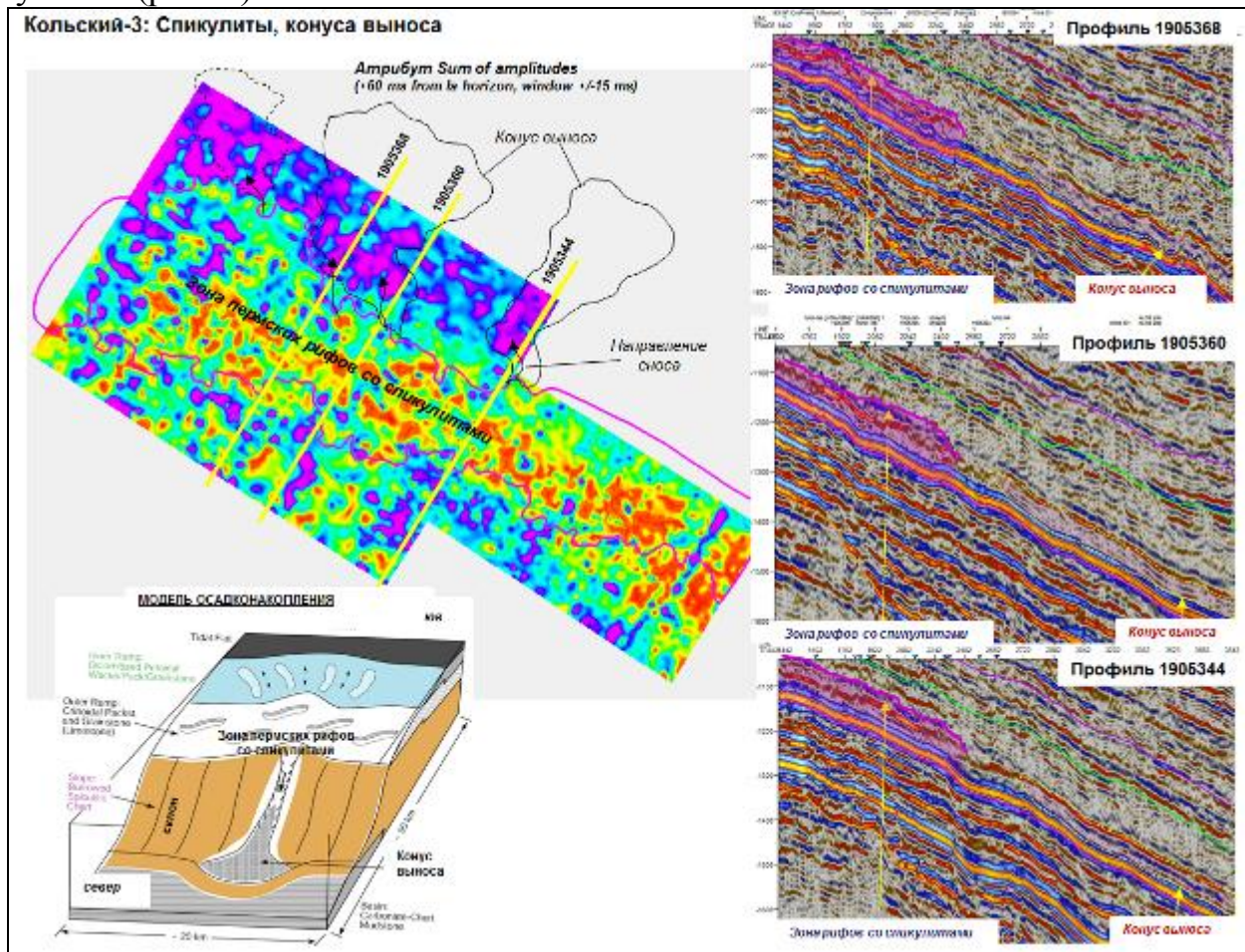


Рис. 5. Выделение спикулитовых конусов выноса по данным сейсморазведки на лицензионном участке Кольский-3.

2. По данным сейсморазведки выделены песчаники дельтового комплекса нижнего триаса: изолированные отложения каналов субэвральная алювиально-дельтовой равнины, вдольбереговых и устьевых баров указывают на наличие множественных литологических залежей, перекрытых протяженными глинистыми покрывками поймы и прodelьты.

Установлено, что нефтегазоматеринский потенциал могут иметь и триасовые комплексы переслаивания глин и алевролитов с линзами угля, с большим количеством водорослевых остатков. Породы в ГЗН, гумусовый тип. Наличие таких отложений, характерных для дельт и пойм субэвральна

дельтовых равнин подтверждается интерпретацией данных 3D сейсморазведки на Кольских участках, а также детальной палеореконструкцией (рис. 6, 7).

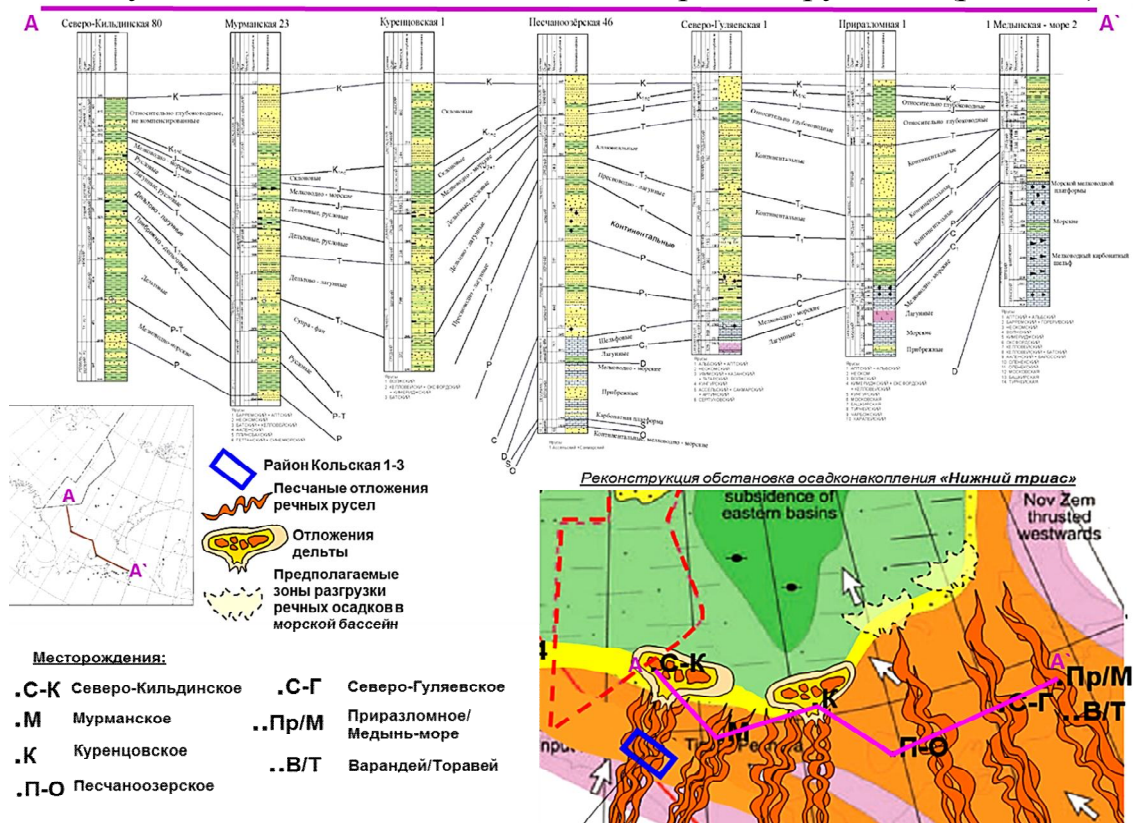


Рис. 6. Реконструкция обстановки осадконакопления отложений нижнего триаса

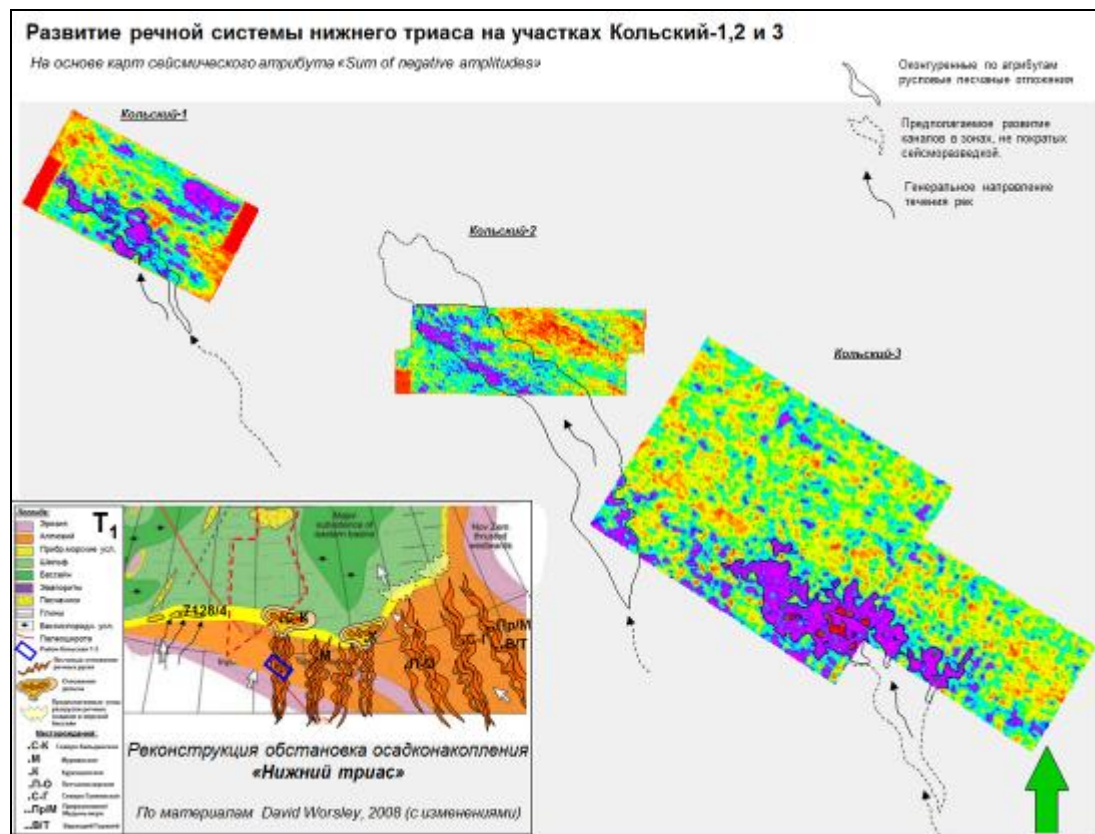


Рис. 7. Развитие речной системы нижнего триаса по данным карт сейсмических атрибутов.

Мониторинг технико-экономических условий по проектам разведки и разработки одного месторождения углеводородного сырья на каждом лицензионном участке с учетом адаптации к действующим системам налогообложения и динамике мировых цен на нефть и газ.

ОАО «Севернефтегаз» в 2014 г. подготовлено Технико-экономическое обоснование разведки и разработки потенциальных месторождений УВ на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3. В нем установлены наиболее перспективные структуры, принятые для разработки, определены геологические и извлекаемые запасы нефти, принятые для экономической оценки, а также основные пластовые характеристики ожидаемых залежей: давление, температура, пористость и проницаемость. Выбраны точки заложения поисково-оценочных скважин (рис. 9), разработаны их конструкции.

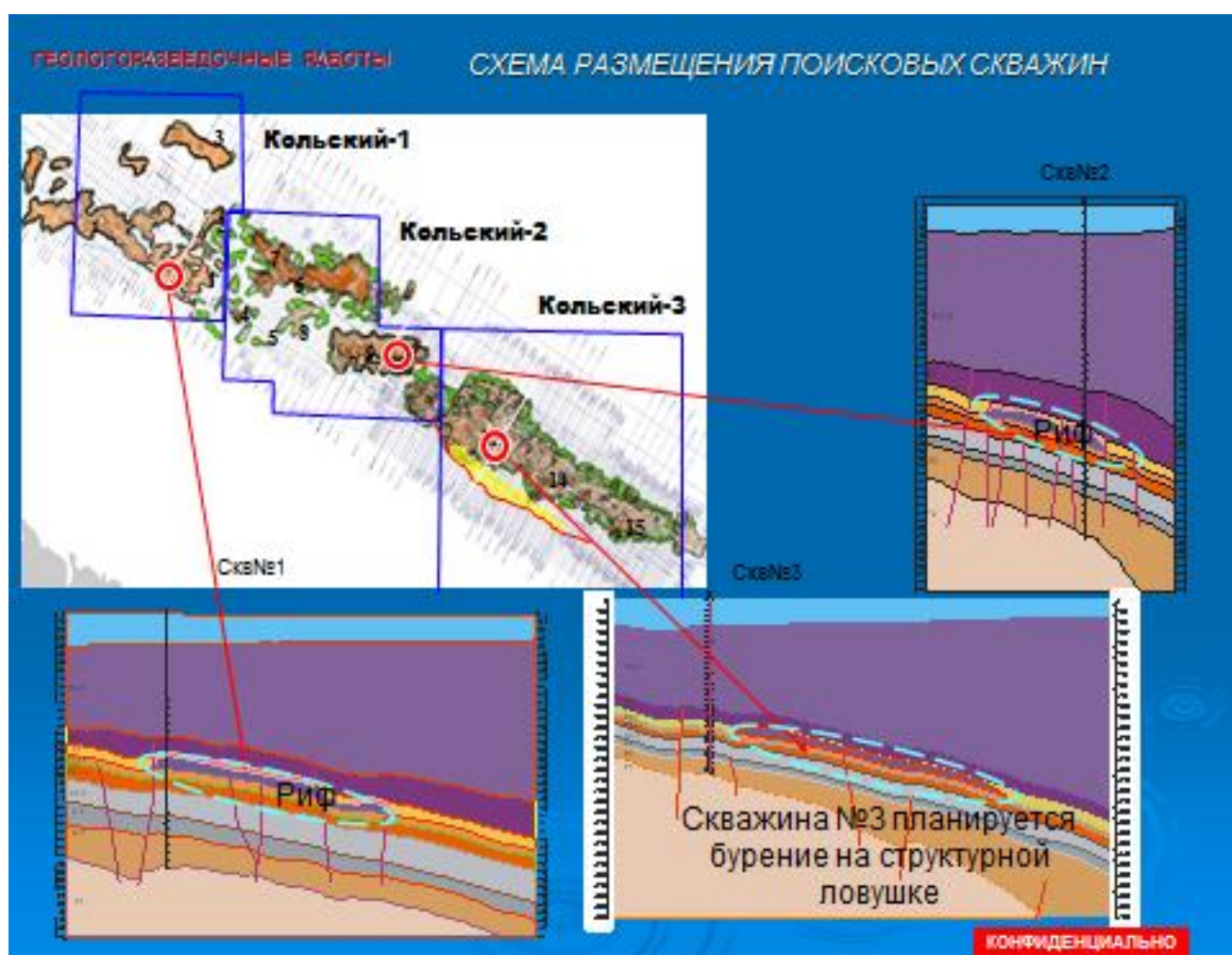


Рис. 9. Схема расположения поисковых скважин

Определены основные технологические решения при разработке месторождений в случае их открытия, рассчитаны основные параметры промышленного освоения лицензионных участков (рис. 10).

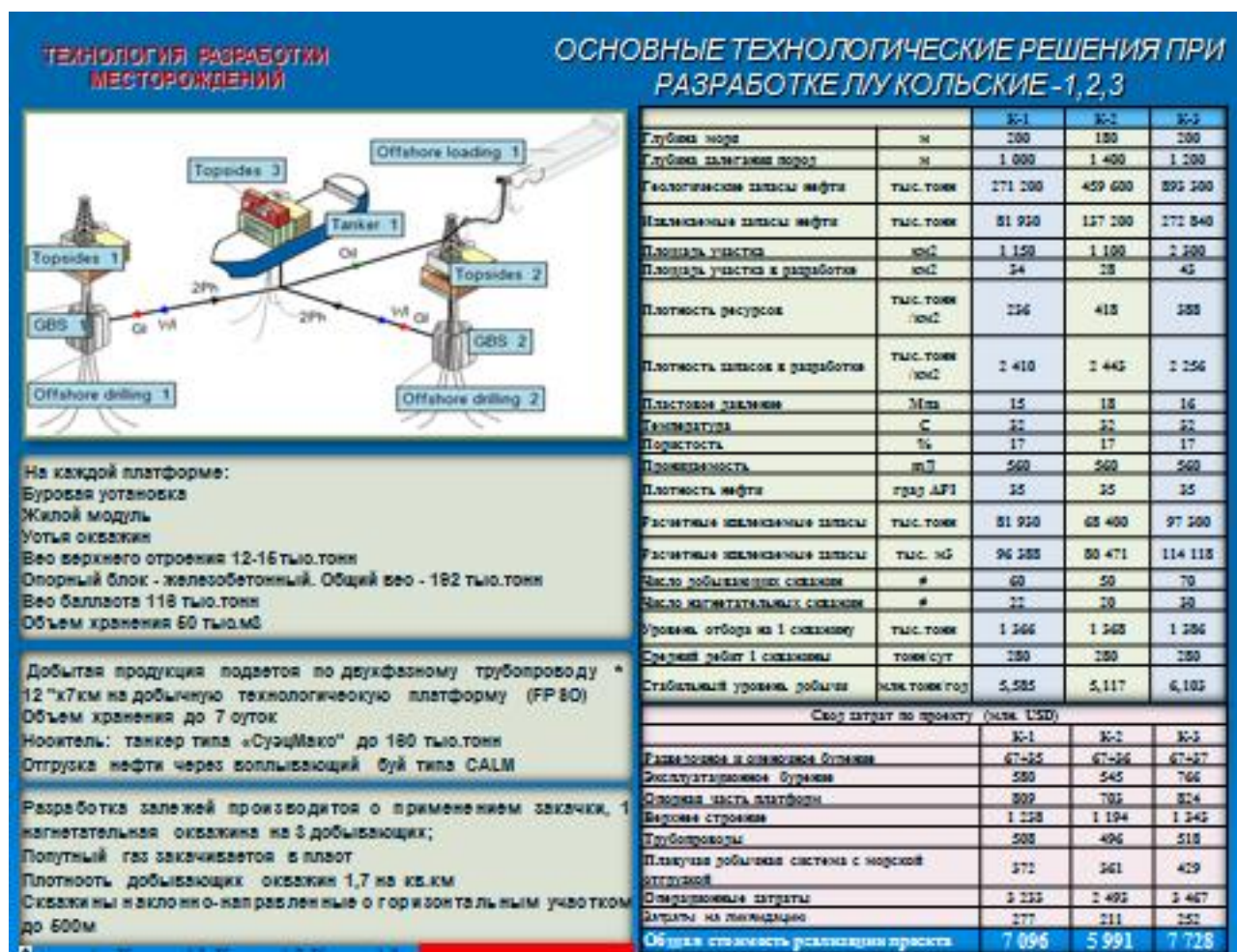


Рис. 10. Основные технологические решения при разработке месторождений

Приказом Росприроднадзора от 14.02.2014 № 83 утверждено заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов «Зональный рабочий проект на строительство поисковых скважин № 1, № 2 и № 3 на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 на Кольско-Канинской моноклинали», образованной приказом Росприроднадзора от 16.08.2013 № 522 (в редакции приказа Росприроднадзора от 16.12.2013 № 789) (рис. 11.)



Рис. 11. Заключение экспертной комиссии государственной экспертизы.

План работы на 2015 год

Согласно лицензионным обязательствам, в 2015 году по всем участкам ОАО «Севернефтегаз» необходимо «адаптировать проект бурения скважин, исходя из использования бурового судна Deep Venture (Валентин Шашин)».

Результатом данной разработки будут обновленные разделы проектов на строительство поисково-оценочных скважин, в соответствии с требованиями Госэкоэкспертизы и Главгосэкспертизы.

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

В отчетном году Компания, в соответствии с лицензионными обязательствами на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 должна была «провести переинтерпретацию инженерных изысканий, исходя из использования бурового судна «Deep Venture» (Валентин Шашин)». Для решения этой задачи специалистами ОАО «Севернефтегаз» подготовлен соответствующий отчет с результатами переработки полевых материалов инженерно-геологической съемки на основе сертифицированных программных продуктов фирмы Landmark.

Таким образом, в 2014 году лицензионные обязательства ОАО «Севернефтегаз» по всем участкам выполнены полностью.

Кроме того, в 2014 году, в соответствии с внутренними планами Компании, собственными силами сотрудников был проведен мониторинг подсчета запасов углеводородного сырья.

Был выполнен также мониторинг технико-экономических условий по проектам разведки и разработки возможных месторождений УВ с учетом адаптации к действующим системам налогообложения и динамике мировых цен на нефть и газ.

Результаты этих работ будут отражены в соответствующих ТЭО разведки и разработки месторождений УВ, планируемых к открытию на лицензионных участках Кольский-1-3.

По состоянию на 01.01.2015 ОАО «Севернефтегаз» выполнило на участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 следующий комплекс морских геолого-геофизических и научно-исследовательских работ:

- переработку ретроспективных сейсмических данных 2D в объеме 9 600 пог. км в пределах Кольско-Канинской моноклинали;
- морские сейсморазведочные работы 2D в объеме 5 300 пог. км;
- морские сейсморазведочные работы 3D, на площади 400 кв. м;
- обработку и интерпретацию полученных сейсмических данных 2D и 3D;
- цифровую обработку и интерпретацию данных 2D в объеме 4525 пог. км по технологии квази-3D на площади 1150 км² построение 3D куб волнового поля в формате SEG Y на площади 654 кв. км по участку Кольский-3;
- обработку региональных профилей по Баренцеву морю в объеме 24 589 пог. км;
- инженерные работы на 3-х площадках под поисково-оценочное бурение;

- инженерно-экологические изыскания с целью мониторинга природной среды;
- геохимические исследования в районе работ.

Результаты обработки и интерпретации геолого-геофизической и геолого-геохимической информации позволили осуществить следующие исследования:

- Выполнить бассейновое моделирование юга Баренцева моря и определить зоны и геологические комплексы генерации нефти и газа, а также пути миграции УВ;
- Выполнить структурные построения по основным продуктивным горизонтам и выделить наиболее нефтегазоперспективные объекты;
- Подготовить площадки под бурение поисково-оценочных скважин;
- Выполнить анализ всей информации по месторождениям-аналогам и на этой основе определить для потенциально-продуктивных комплексов основные параметры для подсчета ресурсов.
- Подготовить паспорта объектов с оценкой ресурсов нефти по категории С3 и поставить на Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ;
- Осуществить мониторинг экономического риска и расчет экономических параметров разработки месторождений УВ на участках с учетом изменяющихся геологических и технико-экономических параметров, технико-экономическое моделирование возможных вариантов освоения месторождений;
- выполнить переинтерпретацию инженерных изысканий на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3, исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шашин)»

На основе научно-технических разработок ОАО «Севернефтегаз» подготовлен Зональный групповой проект по бурению 3-х поисково-оценочных скважин на лицензионных участках. Проект прошел санитарно-эпидемиологическое согласование и оценку промышленной безопасности, а также государственную экологическую экспертизу в Госстрое.

Компанией также проведены переговоры с российскими и зарубежными подрядчиками по условиям и срокам выполнения работ по бурению 3-х поисково-оценочных скважин.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2015-2017 годах ОАО «Севернефтегаз» продолжит осуществление деятельности по поиску и разведке нефтяных и газовых месторождений в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями, в том числе подготовит документы для получения свидетельств первооткрывателя месторождений и лицензий на разведку и добычу нефти и газа по 3-м первоочередным объектам, подготовленным под поисково-оценочное бурение на лицензионных участках в Баренцевом море, необходимых для осуществления бурения 1-ой поисково-оценочной скважины на лицензионном участке Кольский-1. Бурение поисково-оценочных скважин на лицензионных участках Кольский-2, Кольский-3 будет осуществляться за счет привлеченных инвестиций с учетом результатов, полученных в ходе бурения и опробывания скважины Кольский-1.

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

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

5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

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

С целью снижения финансовых рисков Компания ведет процесс по поиску стратегического инвестора для совместного финансирования этапов бурения и последующей эксплуатации скважин. Не ограничиваясь переговорами с Российскими компаниями, инвестиционные предложения направлены крупнейшим зарубежным фирмам, таким как Anadarko, Hess, Hunt, BP, Grippen Oil, Lothian Partners, Marathon, Oxy, Interfox Resources, Conoco Phillips, Statoil, Repsol, а также инвестиционным банкам (BOA, HSBC, GMG, Macquarie Banks).

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

6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ»

Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров, которое проводится ежегодно. По решению Совета директоров Общества, требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющихся владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества может проводиться внеочередное Общее собрание акционеров. Вопросы созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегаз» регулируются *Регламентом проведения общего собрания акционеров*. При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет его повестку дня. Общее собрание акционеров может проводиться в форме собрания и в форме заочного голосования. Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу: «одна голосующая акция – один голос», за исключением случаев проведения кумулятивного голосования.

Очередное годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз» состоялось 26 июня 2014 года (протокол № 1-2014/оса). Собрание рассмотрело вопросы, отнесенные к компетенции годового Общего собрания акционеров, в том числе вопросы по утверждению годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности, утверждения аудитора, избрания нового состава Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества и распределение прибыли Общества по результатам 2013 года, вопросы по утверждению Устава Общества и Регламента проведения общего собрания акционеров Общества в новой редакции, а также вопросы по одобрению крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов Общества.

Акционеры утвердили Годовой отчет о результатах работы за 2013 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2013 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2013 году акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2013 год. Был утвержден размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии по результатам проверки деятельности Общества в 2013 году. На собрании акционеров был избран новый состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» и Ревизионная комиссия.

В качестве аудитора Общества на 2014 год акционеры утвердили Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы».

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

Очередным годовым общим собранием акционеров ОАО «Севернефтегаз» (протокол № 1-2014/оса от 26 июня 2014 года) одобрены:

№ п/п	Перечень сделок	Существенные условия
1	Изменения в Договор займа № 09-03-2005/СНГ-ТК от 09.03.2005 г., Дополнительное соглашение № 11 (крупная сделка)	Внесены изменения в График финансирования, касающиеся размеров и сроков перечисления заемных средств.

Совет директоров ОАО «Севернефтегаз»

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

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

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

Количественный состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» определен Годовым общим собранием акционеров (протокол №1-2014/оса от 26.06.2014 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 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 31.12.2014 года

Никифоров Дмитрий Валентинович

Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 25 ноября 1963 г.

Образование, профессия:	послевузовское профессиональное
Должности, занимаемые за последние 5 лет	Глава Представительства; Руководитель Филиала «Дебевоиз энд Плимpton ЛЛП»:
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: высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет Член Совета директоров ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»;
Член Совета директоров «Fletcher Group Holdings Ltd»;
Председатель Совета Адвокатского бюро «Резник, Гагарин и Партнеры», г. Москва

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: высшее профессиональное

Должности, занимаемые за последние 5 лет 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:	высшее профессиональное
Должности, занимаемые за последние 5 лет	ОАО «НЛМК» Начальник Управления акционерного капитала
Доля участия в Уставном капитале Общества	Нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Нет
Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного периода	Не совершались

Смолянский Алексей Сергеевич

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 19 марта 1974 г.

Образование, профессия:	высшее
Должности, занимаемые за последние 5 лет	Председатель Совета директоров ООО «РУМЕЛКО»; Председатель Совета АНО «Редакция Ежедневной газеты»; Член Совета директоров ЗАО «Черноморнефтегаз»; И.о. Генерального директора ЗАО «Черноморнефтегаз»; Председатель ревизионной комиссии ОСОО «Стрелковый Союз России»; Член Совета директоров ООО «РУМЕДИА»; Член Наблюдательного совета ЗАО «ССК «Лисья нора»; Генеральный директор ООО «Игнатово-1»; Генеральный директор ООО «Игнатово-2»; Член Совета директоров ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»; Член Совета директоров Некоммерческой организации «Национальный коневодческий союз»; Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»; Член Совета директоров ОАО «Туапсинский морской торговый порт»; Член Совета директоров ОАО «Липецкая энергосбытовая компания».
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:

21 июня 2013 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2013/оса от 21.06.2013 г.) был избран Совет директоров в следующем составе:

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

26 июня 2014 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2014/оса от 26.06.2014 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 2014 г.

В отчетном году Совет директоров провел 4 заседания. 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;
- 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 26.06.2014 г., не принимало решения о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2013 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2014 г. не планируется.

Генеральный директор

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

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

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

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

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

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

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

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

Ревизионная комиссия

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

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

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 26.06.2014 г. (протокол №1-2014/оса от 26.06.2014) утвердило выплату вознаграждения Председателю и членам Ревизионной комиссии за участие в Ревизионной проверке в размере 37 500 рублей и 25 000 рублей соответственно.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2014 года

Самарханов Борис Андреевич

Кунихин Антон Игоревич

Шипилова Галина Ивановна

Состав Ревизионной комиссии, действующей до 21.06.2014 года

Кладиенко Людмила Владимировна

Кунихин Антон Игоревич

Шипилова Галина Ивановна

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2014 ГОД

Аудиторское заключение

АДРЕСАТ

Акционерам ОАО «Севернефтегаз» и иным пользователям.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания».

Сокращённое наименование: ОАО «Севернефтегаз».

Место нахождения: Российская Федерация, 123242, Москва, ул. Баррикадная, д.8, стр.5А.

Государственный регистрационный номер: 1020800767460, свидетельство от 17 декабря 2002 года, серия 08 № 000172329 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года.

АУДИТОР

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы».

Сокращённое наименование: ООО «ГФ».

Место нахождения: Российская Федерация, 109052, Москва, ул. Нижегородская, д.70, корпус 2.

Государственный регистрационный номер: 1082312000110, свидетельство от 10 января 2008 года, серия 23 № 006796556 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица.

ООО «ГФ» является членом саморегулируемой организации аудиторов (СОА) – Некоммерческое партнерство «Московская Аудиторская Палата» (НП «МоАП»). Регистрационный номер записи в реестре СОА: 11203052793.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Севернефтегаз», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений к ним.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и

проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Бухгалтерская отчетность ОАО «Севернефтегаз» за период с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно была проверена другим аудитором, аудиторское заключение которого датировано 21 марта 2014 г. и содержит немодифицированное мнение о данной бухгалтерской отчетности.

Приложения: Бухгалтерская отчетность ОАО «Севернефтегаз» за 2014 год:

1. Бухгалтерский баланс на 2 л. в 1 экз.
2. Отчет о финансовых результатах на 2 л. в 1 экз.
3. Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
 - 3.1. Отчет об изменениях капитала на 4 л. в 1 экз.
 - 3.2. Отчет о движении денежных средств на 2 л. в 1 экз.
 - 3.3. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах на 27 л. в 1 экз.

Аудитор ООО «ГФ»

А.С. Пантелеев

27 февраля 2015

(действующий на основании приказа Генерального директора ООО «ГФ» от 19.11.2013 № 3; квалификационный аттестат аудитора от 21 сентября 2011 г. № 03-000034 выданный на неограниченный срок, ОРНЗ № 20903008206)

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2014 год
ОАО «Севернефтегаз»
БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2014 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	1193595	1095210	996916
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	1124	1694	1522
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	212984	194590	174664
	Прочие внеоборотные активы	1190	169	-	-
	Итого по разделу I	1100	1407872	1291494	1173102
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	319	501	3705
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	67771	67145	65504
	Дебиторская задолженность	1230	839	4505	6922
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	26473	47884	65958
	Прочие оборотные активы	1260	2	-	458
	Итого по разделу II	1200	95404	120035	142547
	БАЛАНС	1600	1503276	1411529	1315650
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5	5	5
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	9685	13124	19286
	Итого по разделу III	1300	9790	13229	19391
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1273799	1196553	1109948
	Отложенные налоговые обязательства	1420	216187	198025	179471
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1489986	1394578	1289419
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	258	128	3365
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	3242	3594	3475
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3500	3722	6840
	БАЛАНС	1700	1503276	1411529	1315650

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 1 января по 31 декабря 2014 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
	Выручка	2110	4237	19492
	Себестоимость продаж	2120	-1437	-8799
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2800	10693
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-19034	-22886
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-16234	-12193
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	118	-
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	56645	10158
	Прочие расходы	2350	-44200	-5497
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-3671	-7532
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	79	89
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-18162	-18554
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	18394	19926
	Прочее	2460	-	-2
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-3439	-6162

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-3439	-6162
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

ОАО «Севернефтегаз»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за январь – декабрь 2014 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Устав- ный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добаво- чный капитал	Резерв- ный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокры- тый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 Декабря 2012 г.	3100	100	-	-	5	19286	19391
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2013 г.	3200	100	-	-	5	13124	13229
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-3439	-3439
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-3439	-3439

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2014 год

переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2014 г.	3300	100	-	-	5	9685	9790

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

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 Декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	9790	13229	19391

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 января по 31 декабря 2014 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	6047	21820
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4237	21695
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	1810	125
Платежи - всего	4120	-36825	-45761
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-7200	-12389
в связи с оплатой труда работников	4122	-19705	-20867
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	-	-
	4125	-	-
прочие платежи	4129	-9920	-12505
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-30778	-23941
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-424
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-424
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	-5461	-8292
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-5461	-8292
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-5461	-7868

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2014 год

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	10040
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	10040
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участников	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	10040
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-36239	-21769
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	47884	65958
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	26473	47884
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	14828	3695

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат, как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	За 2014 г.	1095210	98385	-	-	1193595
	5170	За 2013 г.	996916	98294	-	-	1095210
в том числе:	5161	За 2014 г.	298992	24867	-	-	323859
Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-1	5171	За 2013 г.	274148	24844	-	-	298992
в том числе:	5162	За 2014 г.	274634	23785	-	-	298420
Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-2	5172	За 2013 г.	250872	23763	-	-	274635
в том числе:	5163	За 2014 г.	521583	49733	-	-	571316
Немат.поиск.акт.по лиценз.уч-ку Кольский-3	5173	За 2013 г.	471896	49687	-	-	521583
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	За 2014 г.	-	-	-	-	-
	5190	За 2013 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства**2.1 Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	За 2014 г.	5806	(4113)	-	(445)	445	(570)	-	-	5361	(4237)
	5210	За 2013 г.	6899	(5377)	1157	(2249)	2006	(742)	-	-	5806	(4113)
в том числе:												
Машины и оборудование	5201	За 2014 г.	3056	(2507)	-	-	-	(241)	-	-	3056	(2747)
	5211	За 2013 г.	4240	(3454)	150	(1334)	1335	(388)	-	-	3056	(2507)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	За 2014 г.	1106	(1106)	-	(445)	445	-	-	-	661	(661)
	5212	За 2013 г.	1106	(1073)	-	-	-	(33)	-	-	1106	(1106)
Транспортные средства	5203	За 2014 г.	1644	(500)	-	-	-	(329)	-	-	1644	(829)
	5213	За 2013 г.	1553	(850)	1007	(915)	671	(321)	-	-	1644	(500)
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	За 2014 г.	-	-	-	-	-
	5250	За 2013 г.	-	-	-	-	-

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	11
в том числе: за счет модернизации ОС	5261	-	11
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	577	592	578
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		Выбыло (погашено)		Начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итог	5300	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Себестоимость	Резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	За 2014 г.	501	-	2130	-2312	-	-	X	319	-
	5420	За 2013 г.	3705	-	6604	-9808	-	-	X	502	-
в том числе: Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	За 2014 г.	324	-	870	-875	-	-	-	319	-
	5421	За 2013 г.	266	-	1225	-1009	-	-	-159	324	-
Затраты в незавершенном производстве	5402	За 2014 г.	178	-	1260	-1437	-	-	-	-	-
	5422	За 2013 г.	3439	-	5379	-8799	-	-	159	178	-

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбыло			Перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнитель- ым долгам
					В результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающие- ся проценты, штрафы и иные начисления	Погаше- ние	Списание на финансовый результат	Восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	3а 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	3а 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	3а 2014 г.	4505	-	18472	-	(20025)	-	-	-	2952	(2113)
	5530	3а 2013 г.	6922	-	51633	-	(54050)	-	-	-	4505	-
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	3а 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5531	3а 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5512	3а 2014 г.	3130	-	9450	-	(10433)	-	-	-	2147	(2113)
	5532	3а 2013 г.	699	-	15193	-	(12762)	-	-	-	3130	-
Прочая	5513	3а 2014 г.	1375	-	9022	-	(9592)	-	-	-	805	-
	5533	3а 2013 г.	6223	-	36440	-	(14288)	-	-	-	1375	-
	5536	3а 2013 г.	24	-	-	-	(24)	-	-	-	-	-
Итого	5500	3а 2014 г.	4505	-	18472	-	(20025)	-	-	X	2952	(2113)
	5520	3а 2013 г.	6922	-	51633	-	(54050)	-	-	X	4505	-

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.		На 31 Декабря 2013 г.		На 31 Декабря 2012 г.	
		Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				Поступление		Выбыло		Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	За 2014 г.	1196553	-	77246	-	-	-	1273799
	5571	За 2013 г.	1109948	10040	76564	-	-	-	1196553
в том числе:									
кредиты	5552	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	За 2014 г.	1196553	-	77246	-	-	-	1273799
	5573	За 2013 г.	1109948	10040	76564	-	-	-	1196553
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	За 2014 г.	128	16573	-	(16443)	-	-	258
	5580	За 2013 г.	3365	49410	-	(52647)	-	-	128
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	За 2014 г.	104	15881	-	(15921)	-	-	64
	5581	За 2013 г.	163	19142	-	(19201)	-	-	104
Авансы полученные	5562	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	За 2013 г.	3000	-	-	(3000)	-	-	-
Расчеты по налогам и взносам	5563	За 2014 г.	10	692	-	(522)	-	-	180
	5583	За 2013 г.	188	4338	-	(4516)	-	-	10
Кредиты	5564	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5584	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
Займы	5565	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5585	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5566	За 2014 г.	14	-	-	-	-	-	14
	5586	За 2013 г.	14	25930	-	(25930)	-	-	14
	5567	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5587	За 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	За 2014 г.	1196681	16573	77246	(16443)	-	X	1274057
	5570	За 2013 г.	1113313	59450	76564	(52647)	-	X	1196681

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
Всего	5590	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
Материальные затраты	5610	851	1917
Расходы на оплату труда	5620	8163	13437
Отчисления на социальные нужды	5630	1550	2528
Амортизация	5640	570	730
Прочие затраты	5650	9159	9812
Итого по элементам	5660	20293	28424
Изменение остатков (прирост[-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	3261
Изменение остатков (уменьшение[+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	178	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	20471	31685

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства - всего	5700	3594	2882	-3233	-	3242
в том числе:						
Резерв отчислений на оплату отпусков	5701	3594	2882	-3233	-	3242

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2014 г.		За 2013 г.	
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	За 2014 г. 5910	-	-	-	-
	За 2013 г. 5920	-	-	-	-

ОАО «Севернефтегаз»
РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ
на 31 декабря 2014 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.	На 31 Декабря 2012 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	1193595	1095210	996916
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	1124	1694	1522
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	212984	194590	174664
Прочие внеоборотные активы	1190	169	-	-
Запасы	1210	319	501	3705
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	67771	67145	65504
Дебиторская задолженность *	1230	839	4505	6922
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	26473	47884	65958
Прочие оборотные активы	1260	2	-	458
ИТОГО активы	-	1503276	1411529	1315650
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	1273799	1196553	1109948
Отложенные налоговые обязательства	1420	216187	198025	179471
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	258	128	3365
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	3242	3594	3475
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	1493486	1398300	1296259
Стоимость чистых активов	-	9790	13229	19391

* За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

ОАО «Севернефтегаз» ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2014 г.

16 февраля 2015 г.

1. Сведения об Организации:

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

(ОАО «Севернефтегаз»)

ИНН 0814143551, КПП 770301001

Р/сч 40702810402000000207 в Московском филиале ОАО «Липецккомбанк»

К/сч 30101810500000000254, БИК 044579254

ОГРН 1020800767460, ОКПО 57862098

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

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

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

тел. +7 (495) 721-91-31, факс. +7 (495) 721-91-30

sng@severneftegaz.ru

2. Лицензии на геологическое изучение недр.

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

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

3. Связанными сторонами общества являются генеральный директор и акционеры.

- **Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»:** с 01.12.2004 г. по настоящее время Глумов Иван Федорович.
- **Учредители ОАО «Севернефтегаз»:**

№ п/п	Акционер	Место нахождения и регистрационные данные акционера	Доля в уставном капитале
	2	3	
1	Открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»	РФ, 398040, г. Липецк, пл. Metallургов, д. 2, Св-во о гос. регистрации № Г-5 от 28.01.1993г., ОГРН 1024800823123	51,00%
2	Компания с ограниченной ответственностью «Лабаран Грэйдинг 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%

4. Операции со связанными сторонами.

Генеральному директору ОАО «Севернефтегаз» выплачивались краткосрочные вознаграждения на основании трудового договора и локальных нормативных актов. Всего за 2014 год общая сумма дохода генерального директора ОАО «Севернефтегаз» составила 4 783,59 тыс. рублей.

5. Состав членов исполнительных и контролирующих органов организации в 2014 году:

- Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз» Глумов Иван Федорович;
- Председатель ревизионной комиссии ОАО «Севернефтегаз», начальник бюро налогового аудита дирекции по внутреннему аудиту ОАО «НЛМК» Шипилова Галина Ивановна;
- Член ревизионной комиссии ОАО «Севернефтегаз», ведущий аудитор бюро налогового аудита отдела общего аудита Дирекции по внутреннему аудиту ОАО «НЛМК» Кунихин Антон Игоревич.

6. Деятельность организации.

ОАО «Севернефтегаз» в период с 2005 года по настоящее время выполняет в рамках лицензионных обязательств геологическое изучение трех лицензионных участков "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3" Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря, в 2014 году продолжает осуществление деятельности **по поиску и оценке месторождений нефти и газа** и по подготовке к поисковому бурению в рамках сроков и обязательств, определенных лицензионными соглашениями.

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

7. Объекты ОС, полученные в аренду.

ОАО «Севернефтегаз» в отчетном периоде по договору аренды нежилых помещений с ООО «РИАНТЭК и Ко» приняло во временное пользование офисные помещения по адресу: г. Москва, ул. Баррикадная, д.8, стр.5А.

8. Среднесписочная численность Организации в отчетном периоде составила 14 человек.

9. Бухгалтерская отчетность за 2014 год составлена в тысячах рублей, сформирована организацией исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, и включает в себя:

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

10. Основные элементы учетной политики 2014 года:

Признание выручки:

В целях исчисления налога на прибыль доход признается полученным по методу «начисления», то есть в том отчетном периоде, в котором он имел место, независимо от фактического поступления (передачи) в оплату денежных средств, иного имущества, имущественных прав.

Признание расходов:

Расходы Организации, отражаются в бухгалтерском учете на счетах 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы» и на счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы». Данные расходы для целей налогового учета классифицируются как расходы, связанные с производством и реализацией (ст.253 НК РФ).

На счете 20 «Основное производство» организация учитывает прямые расходы, непосредственно связанные с производством и реализацией продукции (услуг).

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

На счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы» организация учитывает расходы, направленные на освоение природных ресурсов, которые включают в себя расходы на геологоразведочные работы в рамках лицензионных обязательств на геологическое изучение трех лицензионных участков, а так же на оплату труда работников, непосредственно занятых при выполнении таких работ и страховые взносы на эти оплаты.

Коммерческие и управленческие расходы признаются в текущем периоде в полном объеме в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Распределение расходов:

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

- прямыми расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 20 «Основное производство», а так же по счету 08.10 «Нематериальные поисковые активы»
- косвенными расходами признаются расходы, учитываемые в бухгалтерском учете по счету 26 «Общехозяйственные расходы».

Прямые расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), учитываемые на счете 20 «Основное производство» формируют себестоимость продукции и относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода по мере реализации продукции, работ, услуг, в соответствии со статьей 319 НК РФ. Затраты со счета 20 «Основное производство», после подписания акта выполненных работ, списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость продаж».

Прямые расходы, связанные с освоением природных ресурсов, учитываемые на счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы», формируют стоимость поисковых активов по лицензионным участкам "Кольский-1", "Кольский-2" и "Кольский-3".

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

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

Прямые расходы на освоение природных ресурсов (геологоразведочные подрядные работы), учитываемые на счете 08.10 «Нематериальные поисковые активы» принимаются для

целей налогообложения с учетом требований статьи 325 НК РФ и в порядке, предусмотренном статьей 261 НК РФ.

Учет основных средств:

В составе основных средств Организацией отражается имущество, отвечающее критериям установленным в Положении по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01). Имущество учитывается в составе объектов основных средств, если его первоначальная стоимость превышает 40 тыс. рублей.

Начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется на основании норм, указанных в Постановлении Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

Активы, удовлетворяющие условиям отнесения к объектам основных средств, но стоимость которых за единицу равна не более 40 тыс. рублей, учитываются бухгалтерском учете организации в составе материально-производственных запасов.

Учет МПЗ.

Учет материалов ведется Организацией в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов». При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней взвешенной стоимости, в расчет которой включаются количество и стоимость материалов на начало отчетного месяца и все поступления за отчетный месяц.

Расходы по разведке полезных ископаемых:

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

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

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

Учет затрат, связанных с получением займов и кредитов

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

11. Нематериальные поисковые активы (строка 1130 бухгалтерского баланса):

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

Для сопоставимости показателей в отчетности в 2012 году указанный перенос расходов со счетов учета расходов будущих периодов и капитальных вложений на стоимость поисковых активов отражен бухгалтерскими записями в межотчетный период, таким образом,

на начало 2012 года в оборотно-сальдовой ведомости уже отражены поисковые активы, которые и будут накапливаться в течение 2012 года и далее.

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

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

№ п/п	Вид дохода (расхода) за 2014 год	Сумма, тыс. руб.
1	Прибыль (убыток) на начало отчетного периода	13 124
2	Выручка от продажи товаров, работ, услуг (без НДС)	4 237
3	Себестоимость товаров, работ, услуг	(1 437)
4	Управленческие расходы по основной деятельности	(19 034)
5	Прибыль (убыток) от продаж	(16 234)
6	Проценты к получению	118
8	Курсовые разницы	14 827
9	Расходы на услуги банков	(24)
10	Прочие внереализационные расходы	(2 358)
11	Итого прибыль (убыток) до налогообложения	(3 671)
12	Отложенные налоговые активы за отчетный период	18 394
13	Отложенные налоговые обязательства за отчетный период	(18 162)
14	Всего прибыль (убыток) за отчетный период	(3 439)
15	Прибыль (убыток) на конец отчетного периода	9 685

13. Займы организации.

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

Срок погашения займа – 31.12.2017 года.

Всего по данному договору займа за 2014 год начислено процентов к уплате 77 246 482,37 рублей. Начисленные проценты по займу включены в стоимость нематериального поискового актива. Общая задолженность по займу, включая проценты по состоянию на отчетную дату составляет 1 273 798 987,30 рублей.

14. Аудиторские проверки.

В марте 2014 года Обществом с ограниченной ответственностью Аудиторская Компания «Корсаков и Партнеры» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Севернефтегаз» за 2013 год. Результаты аудиторской проверки отражены в виде аудиторского заключения за 2013 год.

В ноябре 2014 года Обществом с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» была проведена аудиторская проверка бухгалтерского учета за 9 месяцев 2014 года.

15. Резерв по сомнительным долгам.

В отчетном периоде в бухгалтерском учете Организацией был начислен резерв по сомнительным долгам в сумме 2 112 749,55 рублей и отражен по кредиту счета 63. В бухгалтерском балансе на данную сумму в активе баланса уменьшен показатель по строке 1230 Дебиторская задолженность.

16. Выручка. НДС.

В 2014 году общая сумма выручки, полученной Обществом в отчетном периоде по таким договорам составила **5 000 000** (Пять миллионов) рублей, в т.ч. НДС 762 712 рублей.

Наименование продавца	ИНН/КПП	№, дата соглашения	Сумма договора, рублей	Предмет договора	Этап договора	Дата и номер счета-фактуры продавца	Стоимость продаж, рублей включая НДС, всего	Сумма НДС
ОАО «Государственный научный исследовательский навигационно-гидрографический институт» (ОАО «ГНИНГИ»)	7801496922 780101001	Договор № 2012/02 от 07 сентября 2012 г.	10 000 000	Применение формулы ПКС + 1% мощность осадочного чехла пересмотренного Представления России в Комиссию ООН по границам континентального шельфа для определения внешней границы континентального шельфа в СЛО по однопроцентному критерию мощности осадков.	Этап 3-1	№1 от 25.03.14	1 500 000,00	228 814,00
					Этап 3-2	№3 от 20.06.14	2 000 000,00	305 085,00
					Этап 3-2	№5 от 24.09.14	1 000 000,00	152 542,00
					Этап 3-2	№7 от 20.10.14	500 000,00	76 271,00
Всего по покупателю:							5 000 000,00	762 712,00
Всего по предприятию:							5 000 000,00	762 712,00

17. Активы и обязательства в иностранной валюте.

В 2014 году величина курсовых разниц, зачисленных на счета бухгалтерского учета ОАО «Севернефтегаз» составила 14 827 832 рубля.

18. Налог на прибыль.

В отчетном периоде по данным бухгалтерского учета Организацией был получен убыток 3 671 037,35 рубль, поэтому за этот период был рассчитан условный доход по налогу на прибыль (убыток по данным бухучета, умноженный на налоговую ставку) и отражен по кредиту счета 99 в сумме 734 207,47 рублей.

В отчетном периоде начислено постоянное налоговое обязательство (ПНО) в сумме 501 705,39 рублей и отражено по дебету счета 99. Возникновение ПНО обусловлено тем, что в 2014 году Организацией были осуществлены расходы, не признаваемые в налоговом учете.

19. Налог на прибыль.

Уставный капитал Общества составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей и состоит из 100 000 (Ста тысяч) размещенных и оплаченных обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Акции Общества являются именными бездокументарными.

Базовая прибыль (убыток) на 1 акцию составила:

в 2013 году = - 6 161 837,47 руб./100 000 акций = -61,62 руб;

в 2014 году = - 3 438 710,45 руб./100 000 акций = -34,39 руб;

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз» _____ **И.Ф. Глумов**

Главный бухгалтер ОАО «Севернефтегаз» _____ **Н.В. Иванцова**

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

**Заключение Ревизионной комиссии
ОАО «Севернефтегаз» по результатам проверки финансово-хозяйственной
деятельности за 2014 год**

г. Липецк

«10» апреля 2015 г.

Ревизионной комиссией ОАО «Севернефтегаз» проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности общества за 2014 год на предмет подтверждения достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовом отчете общества, нормам и требованиям действующего законодательства, внутренним организационно-распорядительным документам общества.

В своей деятельности ревизионная комиссия руководствовалась действующим законодательством, Уставом общества, Положением о ревизионной комиссии общества.

В рамках проверки проведено выборочное исследование фактов и обстоятельств, которые могли бы привести к искажению информации о хозяйственных операциях, отраженных в бухгалтерском учете общества.

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

Ревизионной комиссией не установлено значительных ошибок, нарушений действующего законодательства, приказов, распоряжений и иных организационно-распорядительных документов руководства общества, грубых и серьезных нарушений установленного порядка ведения бухгалтерского учета активов, обязательств, хозяйственных операций, которые могли бы существенно повлиять на достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности и исказить информацию о финансовом положении общества.

Отчет о выявленных искажениях и нарушениях представлен Совету директоров.

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 бухгалтерская (финансовая) отчетность раскрывают во всех существенных аспектах финансовое положение общества по состоянию на 31.12.2014г. в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Севернефтегаз»

Г. И. Шипилова

8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

В отчетном году Компания использовала следующие объемы энергетических ресурсов:

Вид энергетического ресурса	В натуральном выражении	В денежном выражении
бензин автомобильный	8 811 литров	287 510 руб.

Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2013 года не производилась.

Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения

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

Информация о держателе реестра акционеров

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

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

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

Реквизиты договора, заключенного с реестродержателем: Договор № 237 об оказании услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг от 11 апреля 2012 г.

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

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

Контактный телефон для акционеров: (4742) 443-095

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

Информация о Компании в Интернете

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

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

Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

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

Контактная информация

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

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

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

Генеральный директор
ОАО «Севернефтегаз»



И.Ф. Глумов

Главный бухгалтер
ОАО «Севернефтегаз»

Н.В. Иванцова