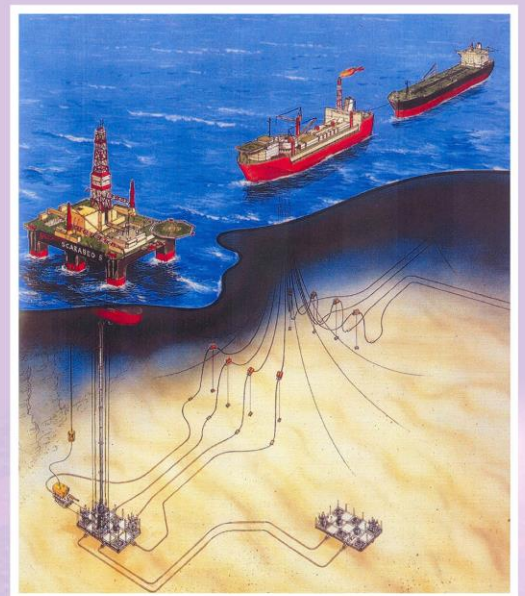
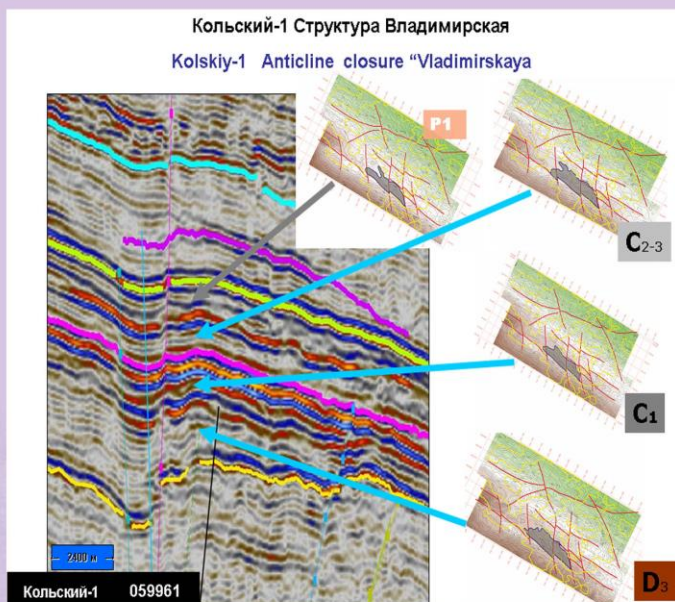




# Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2015



## Содержание:

<b>1. ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....</b>	<b>3</b>
Общая информация .....	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Компании .....	5
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....</b>	<b>7</b>
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	7
Основные результаты работ в 2015 году .....	8
План работы на 2016 год.....	11
<b>3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....</b>	<b>11</b>
<b>4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>14</b>
<b>5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>15</b>
<b>6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ».....</b>	<b>16</b>
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	16
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок, и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.</i> ....	16
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз» .....	16
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2015 года</i> .....	17
<i>Изменения в составе Совета директоров:</i> .....	19
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2015 г.</i> .....	20
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества</i> .....	20
Генеральный директор .....	20
Ревизионная комиссия.....	21
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2015 года</i> .....	22
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 10.06.2015 года</i> .....	22
<b>7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2015 ГОД .....</b>	<b>23</b>
Аудиторское заключение .....	23
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2015 год.....	25
Пояснения к бухгалтерской отчетности за 2015 год. ....	41
<b>8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....</b>	<b>48</b>
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении .....	48
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании .....	48
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения.....	48
Информация о держателе реестра акционеров .....	48
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 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 31.12.2019 г. Статус участков - геологический отвод.

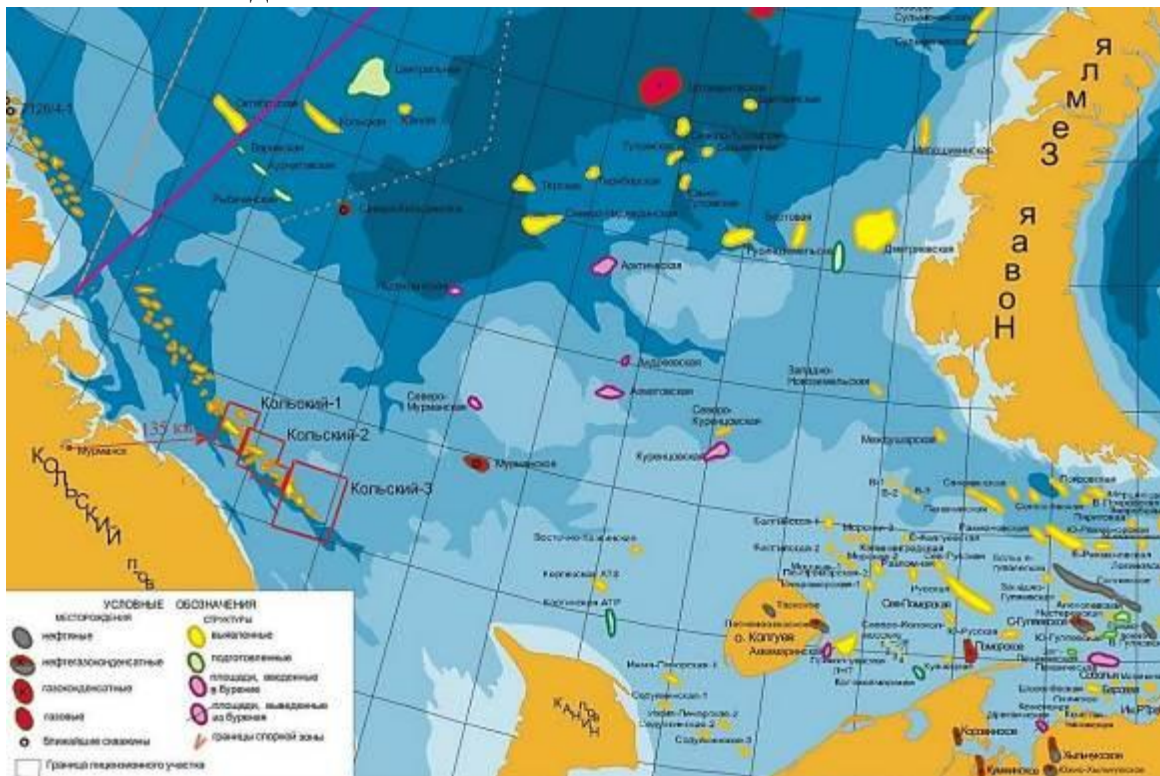


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

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 планируемым 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).

В 2015 году в связи текущей политической и экономической ситуацией были внесены изменения в сроки действия лицензий. По результатам переговоров с буровыми подрядчиками установлено, что наиболее реальное время начала буровых работ на лицензионных участках 2018 г. В этой связи, сроки действия лицензий были продлены до 31 декабря 2019 г. с учетом обязательств начала бурения в 2018-2019 гг.

Таким образом, в соответствии с внесенными дополнениями, ОАО «Севернефтегаз» в 2015-2019 годах должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ на каждом лицензионном участке:

- Адаптация проекта бурения скважин исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шашин) – 2015 г.
- Завершение строительства не менее одной поисково-оценочной скважины в 2018-2019 гг.
- Проведение оперативного подсчета запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов – 2019 г.

- До 31.10.2019 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 нефтегазоносности 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).

В 2014 году, Компания, в соответствии с лицензионными обязательствами, на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 провела переинтерпретацию инженерных изысканий, исходя из использования бурового судна «Deer Venture» (Валентин Шашин). Для решения этой задачи специалистами ОАО «Севернефтегаз» подготовлен соответствующий отчет с результатами переобработки полевых материалов инженерно-геологической съемки на основе сертифицированных программных продуктов фирмы Landmark.

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

## 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 км<sup>2</sup>; 1100 км<sup>2</sup> и 2300 км<sup>2</sup> 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.

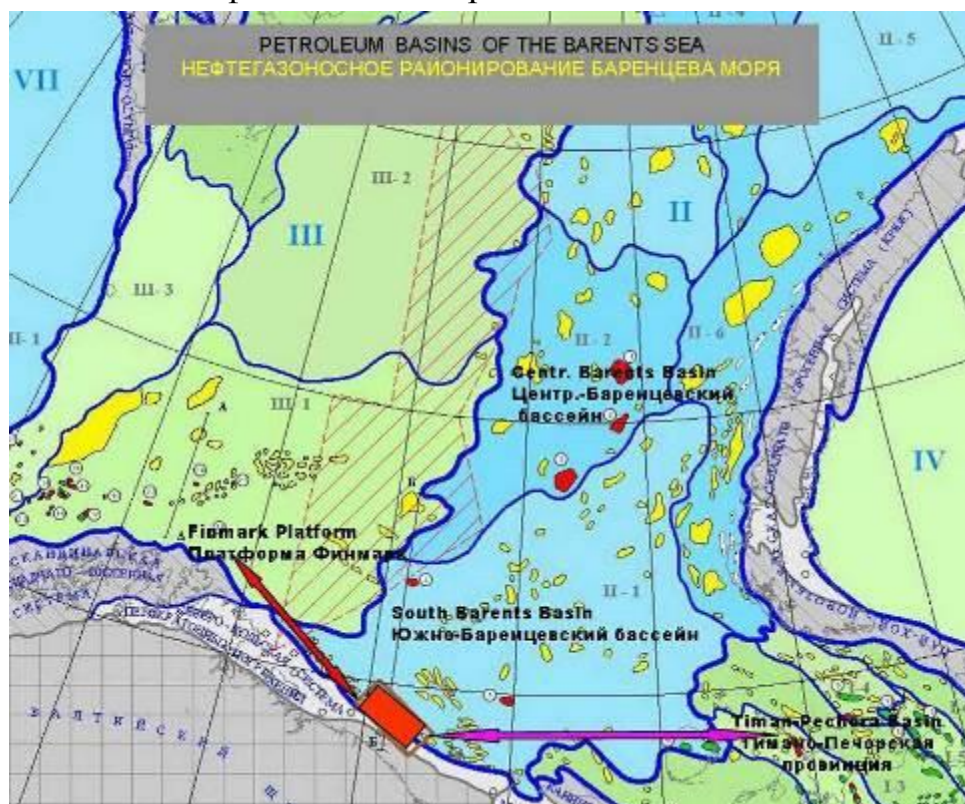


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

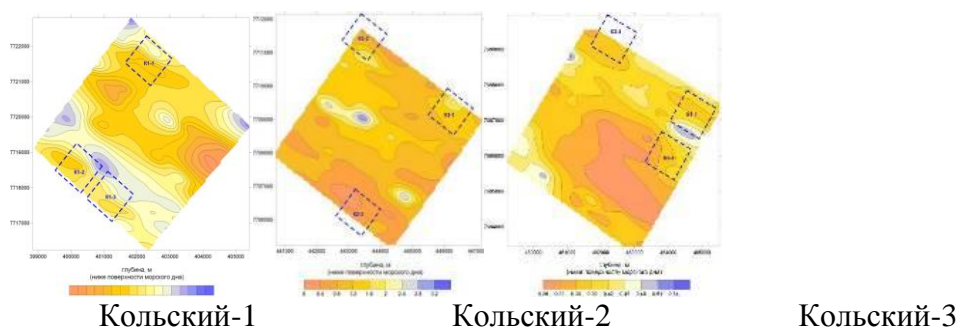
В северо-западном направлении на норвежском шельфе Кольско-Канинская моноклинали сопряжена со структурной зоной Платформы Финмарк, где в пермских и триасовых отложениях открыты залежи углеводородов. В пределах Кольско-Канинской моноклинали не проводилось поисково-разведочное бурение на нефть и газ. Основные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

## Основные результаты работ в 2015 году

### Адаптация существующего проекта бурения скважин, исходя из использования бурового судна Deep Venture (Валентин Шашин).

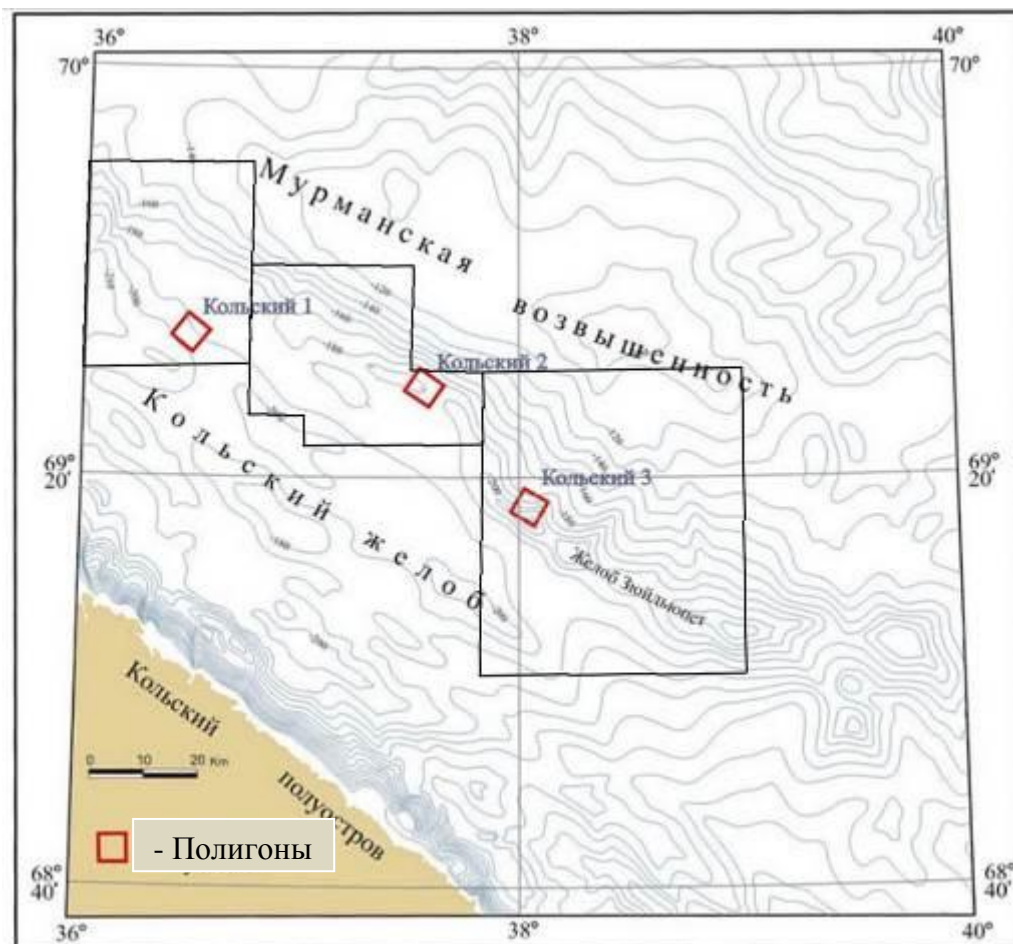
В рамках поставленной задачи были выполнены следующие научно-исследовательские разработки:

- 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 (в случае использования другой ППБУ, поскольку Deep Venture (рис.5) удерживается над скважиной в режиме динамического позиционирования и другой, например, якорной системы удержания судна нет), 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)**

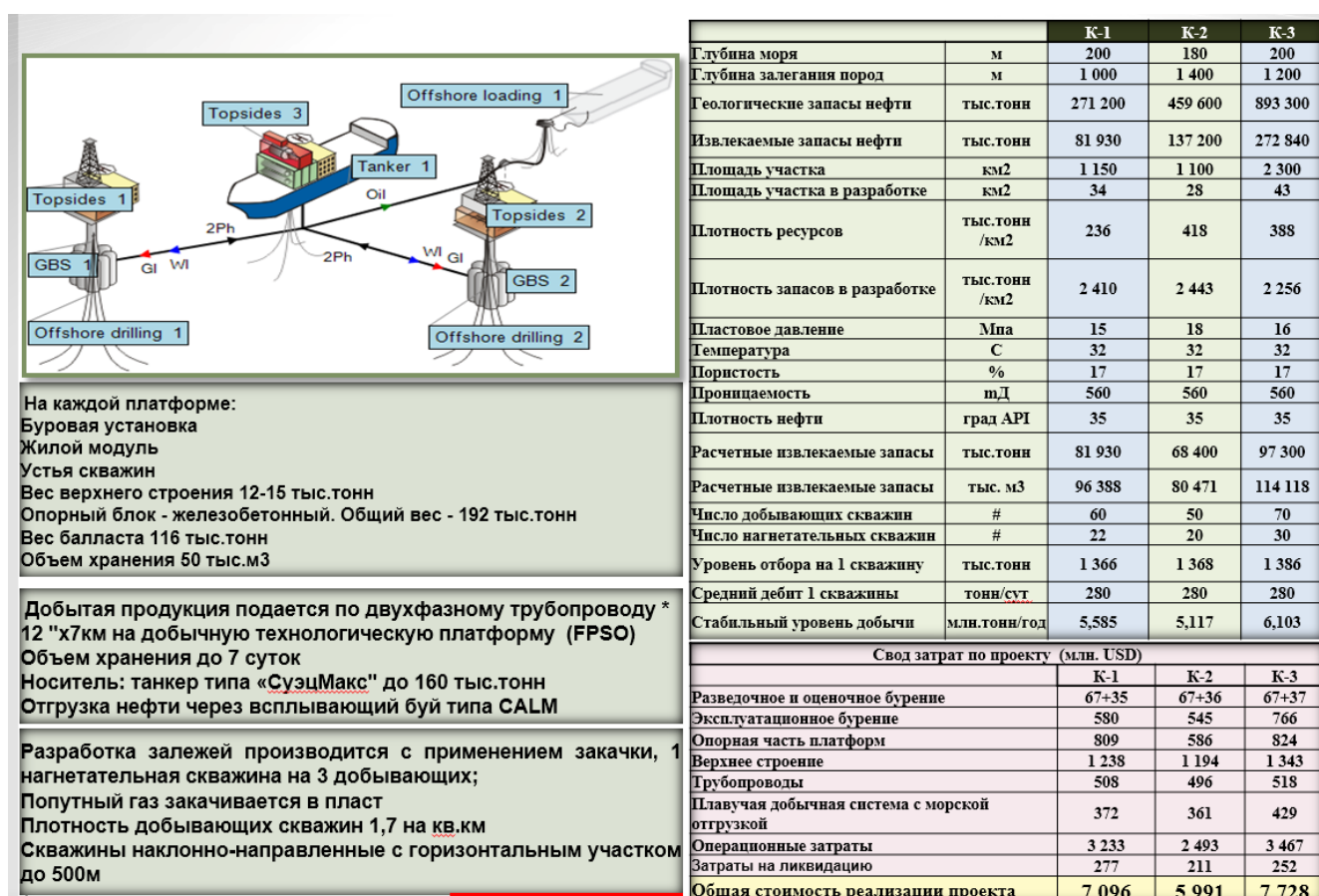


**Рис. 5. Буровое судно Deep Venture (бывшее «Валентин Шашин»)**

**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 2015 г. подготовило обновленное 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.

Определены основные технологические решения при разработке месторождений в случае их открытия, рассчитаны основные параметры промышленного освоения лицензионных участков (рис. 6).



**Рис. 6. Основные технологические решения при разработке месторождений**

## **План работы на 2016 год**

В 2016 году ОАО «Севернефтегаз» проведет ежегодный мониторинг подсчета запасов углеводородного сырья с последующим представлением подсчета запасов в Государственную комиссию по запасам (ГКЗ) по форме 6-гр.

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

Помимо этого планируется подготовка пакета информационных материалов в системе ГИС для представления проектов разведки и разработки потенциальным инвесторам по каждому лицензионному участку с моделью геологического строения, оценки прогнозных ресурсов углеводородов и ТЭО разведки и разработки.

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

В отчетном году Компания, в соответствии с лицензионными обязательствами был адаптирован существующий проект бурения скважин, исходя из использования бурового судна Deer Venture (Валентин Шашин). Результатом данной разработки стали обновленные разделы проектов на строительство поисково-оценочных скважин, в соответствии с требованиями Госэкоэкспертизы и Главгосэкспертизы.

Таким образом, в 2015 году лицензионные обязательства ОАО «Севернефтегаз» по всем участкам выполнены полностью.

Кроме того, в 2015 году, в соответствии с внутренними планами Компании, собственными силами сотрудников был проведен мониторинг подсчета запасов углеводородного сырья а также 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 отражены в соответствующих ТЭО разведки и разработки месторождений УВ, планируемых к открытию на лицензионных участках Кольский-1-3.

По состоянию на 01.01.2016 ОАО «Севернефтегаз» выполнило на участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 следующий комплекс морских геолого-геофизических и научно-исследовательских работ:

- переобработку 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 км<sup>2</sup> 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 СЗ 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)»
- Выполнить адаптацию существующего проекта бурения скважин, 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 получил положительное заключение от Главгосэкспертизы и Государственной экологической экспертизы.

#### **4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА**

В 2016-2019 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 10 июня 2015 года (протокол № 1-2015/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 2014 года.

Акционеры утвердили Годовой отчет о результатах работы за 2014 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2014 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2014 году акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2014 год. Был утвержден размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии по результатам проверки деятельности Общества в 2014 году. На собрании акционеров был избран новый состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» и Ревизионная комиссия.

В качестве аудитора Общества на 2015 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.***

Указанные типы сделок в отчетном году не совершались.

### **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 №1-2015/оса от 15.06.2015 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 31.12.2015 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 «Дебевойз 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	Не совершались

течение отчетного периода	
---------------------------	--

## 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:**

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.

10 июня 2015 г. годовым общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1-2014/оса от 15.06.2015 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 2015 г.***

В отчетном году Совет директоров провел 3 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 10.06.2015 г., не принимало решения о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2014 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2015 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 10.06.2015 г. (протокол №1-2014/оса от 15.06.2015) утвердило выплату вознаграждения Председателю и членам Ревизионной комиссии за участие в Ревизионной проверке в размере 22 500 рублей и 15 000 рублей соответственно.

***Состав Ревизионной комиссии*** по состоянию на 31.12.2015 года

**Колбасов Андрей Николаевич**  
**Филатов Дмитрий Михайлович**  
**Курилов Евгений Николаевич**

***Состав Ревизионной комиссии***, действующей до 10.06.2015 года

**Самарханов Борис Андреевич**  
**Кунихин Антон Игоревич**  
**Шипилова Галина Ивановна**

## 7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2015 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 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 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 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

### **Важные обстоятельства**

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на то, что произведена реклассификация данных в отчете о движении денежных средств за январь-декабрь 2014 года, о чем сделано соответствующее сообщение в разделе 20 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Приложения: Бухгалтерская отчетность ОАО «Севернефтегаз» за 2015 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 5 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 43 л. в 1 экз.

Аудитор ООО «ГФ»  
29 февраля 2016

А.С. Пантелеев

(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 2015 год ОАО «Севернефтегаз»

### Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2015 г.

		Коды	
		0710001	
		31	12
		2015	
Организация	<u>Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"</u>	57862098	
Идентификационный номер налогоплательщика		0814143551	
Вид экономической деятельности	<u>Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы</u>	74.20.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Совместная частная и</u>	47	34
	<u>Открытое акционерное общество / иностранная собственность</u>	384	
Единица измерения:	в тыс. рублей		
Местонахождение (адрес)	<u>123242, Москва г, Баррикадная ул, дом № 8, строение 5 А</u>		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	1 285 089,947	1 193 595,137	1 095 210,143
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	568,164	1 123,819	1 693,549
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	220 278,910	212 984,171	194 590,078
	Прочие внеоборотные активы	1190	125,387	169,000	-
	Итого по разделу I	1100	1 506 062,408	1 407 872,127	1 291 493,770
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	62,077	319,034	501,163
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	69 053,698	67 770,646	67 145,261
	Дебиторская задолженность	1230	1 105,308	839,000	4 504,531
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 879,882	26 473,138	47 883,940
	Прочие оборотные активы	1260	2,300	2,000	-
	Итого по разделу II	1200	80 103,265	95 403,819	120 034,894
	<b>БАЛАНС</b>	1600	1 586 165,673	1 503 275,945	1 411 528,664

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2015 год

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100,000	100,000	100,000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5,000	5,000	5,000
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 627,820)	9 685,204	13 123,914
	Итого по разделу III	1300	(1 522,820)	9 790,204	13 228,914
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	1 351 045,470	1 273 798,987	1 196 552,505
	Отложенные налоговые обязательства	1420	234 083,506	216 186,922	198 025,557
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 585 128,976	1 489 985,909	1 394 578,061
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	1 883,381	258,038	127,861
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	676,136	3 242,276	3 593,828
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 559,517	3 500,313	3 721,689
	<b>БАЛАНС</b>	1700	1 586 165,673	1 503 276,426	1 411 528,664

# ОАО «Севернефтегаз»

## ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за период с 1 января по 31 декабря 2015 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

## Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2015 г.

		Коды		
		0710002		
		31	12	2015
Организация	<u>Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"</u>	по ОКПО <b>57862098</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН <b>0814143551</b>		
Вид экономической деятельности	<u>Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы</u>	по ОКВЭД <b>74.20.2</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Совместная частная и Открытое акционерное общество / иностранная собственность</u>	47	34	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ <b>384</b>		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
	Выручка	2110	-	4 237,288
	Себестоимость продаж	2120	-	(1 437,309)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	2 799,979
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(18 392,404)	(19 033,944)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(18 392,404)	(16 233,965)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	138,691	117,910
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	44 902,372	56 645,005
	Прочие расходы	2350	(27 359,000)	(44 200,000)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(710,341)	(3 671,050)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 859,473	79,000
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(17 896,584)	(18 162,000)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	20 898,292	18 394,000
	Прочее	2460	(13 603,553)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(11 312,186)	(3 439,050)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
	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	(11 312,186)	(3 439,050)
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

# ОАО «Севернефтегаз»

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за январь – декабрь 2015 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

### Отчет об изменениях капитала за Январь - Декабрь 2015 г.

Организация	<b>Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"</b>	по ОКПО	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0710003		
Вид экономической деятельности	<b>Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы</b>	по ОКВЭД	31	12	2015
Организационно-правовая форма / форма собственности	<b>Совместная частная и иностранная собственность</b>	по ОКФС / ОКФС	57862098		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	0814143551		
			74.20.2		
			47	34	
			384		

## 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	100,000	-	-	5,000	13 123,914	13 228,914
<b>За 2014 г.</b>							
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	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(3 438,710)	(3 438,710)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(3 438,710)	(3 438,710)
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 2014 г.	3200	100,000	-	-	5,000	9 685,204	9 790,204
<b>За 2015 г.</b>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	14 500,000	-	-	14 500,000
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	14 500,000	X	-	14 500,000
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	25 813,023	25 813,023
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	25 813,023	25 813,023
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 2015 г.	3300	100,000	-	-	5,000	(1 627,820)	(1 522,820)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2015 год

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
<b>в том числе:</b>					
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 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	(1 522,820)	9 789,723	13 228,914

# ОАО «Севернефтегаз»

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

### за период с 1 января по 31 декабря 2015 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

#### Отчет о движении денежных средств за Январь - Декабрь 2015 г.

Организация <b>Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"</b>	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды	
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	ИНН	0710004	
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД	по ОКФС	31	12
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКЕИ	по ОКФС	57862098	2015
Единица измерения: в тыс. рублей			0814143551	
			74.20.2	
			47	34
			384	

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	477,584	6 047,225
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	336,841	4 237,288
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	140,743	1 809,937
Платежи - всего	4120	(30 387,172)	(36 825,212)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 879,901)	(7 199,809)
в связи с оплатой труда работников	4122	(18 823,204)	(19 705,488)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	-	-
налога на добавленную стоимость	4125	(792,554)	(1 491,760)
налога на доходы физических лиц	4126	(2 307,988)	(2 955,405)
прочих налогов	4127	(697,566)	(531,664)
страховых взносов	4128	(4 375,226)	(4 282,966)
прочие платежи	4129	(510,733)	(658,120)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(29 909,588)	(30 777,987)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
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	(2 011,891)	(5 460,557)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 011,891)	(5 460,557)
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	(2 011,891)	(5 460,557)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2015 год

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	14 500,000	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	14 500,000	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	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 их 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	14 500,000	-
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(17 421,479)	(36 238,544)
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	26 473,438	47 883,643
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	9 880,181	26 472,938
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	828,222	14 827,839





**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 2015 г.	1 193 595,137	91 494,810	-	-	1 285 089,947
	5170	за 2014 г.	1 095 210,143	98 384,994	-	-	1 193 595,137
в том числе:							
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -1	5161	за 2015 г.	323 859,000	23 112,000	-	-	346 971,000
	5171	за 2014 г.	298 992,000	24 867,000	-	-	323 859,000
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -2	5162	за 2015 г.	298 420,000	22 077,000	-	-	320 497,000
	5172	за 2014 г.	274 634,000	23 785,000	-	-	298 420,000
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -3	5163	за 2015 г.	571 316,000	46 306,000	-	-	617 622,000
	5173	за 2014 г.	521 583,000	49 733,000	-	-	571 316,000
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2014 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2014 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	5200	за 2015 г.	5 361,315	(4 237,496)	-	(1 633,390)	1 510,140	(432,405)	-	-	3 727,925	(3 159,761)
в том числе:	5210	за 2014 г.	5 806,230	(4 112,881)	-	(444,915)	444,915	(569,530)	-	-	5 361,315	(4 237,496)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2015 г.	3 055,530	(2 747,202)	-	(551,100)	459,731	(135,405)	-	-	2 504,430	(2 422,876)
	5211	за 2014 г.	3 055,530	(2 506,553)	-	-	-	(240,649)	-	-	3 055,530	(2 747,202)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2015 г.	661,378	(661,378)	-	(444,663)	444,663	-	-	-	216,715	(216,715)
	5212	за 2014 г.	1 106,293	(1 106,293)	-	(444,915)	444,915	-	-	-	661,378	(661,378)
Транспортные средства	5203	за 2015 г.	1 644,407	(828,915)	-	(637,627)	605,746	(297,000)	-	-	1 006,780	(520,169)
	5213	за 2014 г.	1 644,407	(500,034)	-	-	-	(328,881)	-	-	1 644,407	(828,915)
Учтено в составе доходных вложений в материальные	5220	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5230	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2014 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.	5240	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5250	за 2014 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5241	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2014 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции -	5260	-	-
в том числе:	5261	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-

**2.4. Иное использование основных средств**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 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	405,000	577,000	592,000
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

**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 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5302	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**3.2. Иное использование финансовых вложений**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

**4. Запасы****4.1. Наличие и движение запасов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	319,034	-	652,005	(908,963)	-	-	X	62,077	-
	5420	за 2014 г.	501,163	-	2 129,771	(2 311,899)	-	-	X	319,034	-
в том числе: Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015 г.	319,034	-	620,124	(877,081)	-	-	-	62,077	-
	5421	за 2014 г.	323,516	-	870,109	(874,590)	-	-	-	319,034	-
Готовая продукция	5402	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2015 г.	-	-	31,881	(31,881)	-	-	-	-	-
	5424	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2014 г.	177,647	-	1 259,662	(1 437,309)	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе	5407	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**4.2. Запасы в залоге**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

**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	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		погашение	выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015 г.	2 952,000	(2 112,750)	32 411,000	-	(34 249,000)	-	(2 103,689)	-	1 114,000	(9,060)
	5530	за 2014 г.	4 504,131	-	18 472,000	-	(20 025,000)	-	-	-	2 952,000	(2 112,750)
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5531	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5512	за 2015 г.	2 146,703	(2 104,000)	4 286,366	-	(5 970,203)	-	(2 103,689)	-	463,066	-
	5532	за 2014 г.	3 129,550	-	9 450,000	-	(10 433,000)	-	-	-	2 146,703	(2 104,000)
Прочая	5513	за 2015 г.	805,000	(9,060)	28 125,069	-	(28 279,000)	-	-	-	651,000	(9,060)
	5533	за 2014 г.	1 374,682	-	9 022,000	-	(9 592,000)	-	-	-	805,000	(9,060)
	5514	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2015 г.	2 952,000	(2 112,750)	32 411,000	-	(34 249,000)	-	(2 103,689)	X	1 114,000	(9,060)
	5520	за 2014 г.	4 504,131	-	18 472,000	-	(20 025,000)	-	-	X	2 952,000	(2 112,750)

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	31 декабря 2014		31 декабря 2015		31 декабря 2016	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

## 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 2015 г.	1 273 799,000	-	77 246,482	-	-	-	1 351 045,470
	5571	за 2014 г.	1 196 553,000	-	77 246,482	-	-	-	1 273 799,000
в том числе:									
кредиты	5552	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2015 г.	1 273 799,000	-	77 246,482	-	-	-	1 351 045,470
	5573	за 2014 г.	1 196 553,000	-	77 246,482	-	-	-	1 273 799,000
прочая	5554	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015 г.	258,000	12 100,000	-	(10 475,000)	-	-	1 883,000
	5580	за 2014 г.	128,000	16 573,000	-	(16 443,000)	-	-	258,000
в том числе:									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2015 г.	63,523	9 043,010	-	(7 453,848)	-	-	1 653,186
	5581	за 2014 г.	104,031	15 881,000	-	(15 921,000)	-	-	63,523
авансы полученные	5562	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2015 г.	180,000	3 056,626	-	(3 021,000)	-	-	215,555
	5583	за 2014 г.	9,780	692,000	0,131	(522,000)	-	-	180,333
кредиты	5564	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2015 г.	13,882	-	-	(0,032)	-	-	13,850
	5586	за 2014 г.	13,850	0,032	-	-	-	-	13,882
	5567	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5587	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 2015 г.	1 274 057,000	12 100,000	77 246,482	(10 475,000)	-	X	1 352 928,470
	5570	за 2014 г.	1 196 681,000	16 573,000	77 246,482	(16 443,000)	-	X	1 274 057,000

**5.4. Просроченная кредиторская задолженность**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

**6. Затраты на производство**

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	862,092	851,490
Расходы на оплату труда	5620	8 859,311	8 163,416
Отчисления на социальные нужды	5630	1 528,220	1 550,304
Амортизация	5640	432,505	569,530
Прочие затраты	5650	6 710,376	9 158,865
Итого по элементам	5660	18 392,504	20 293,605
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	177,647
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	18 392,504	20 471,252

**7. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	3 242,276	988,519	(3 554,659)	-	676,136
в том числе:						
Резерв на оплату отпусков	5701	3 242,276	988,519	(3 554,659)	-	676,136

**8. Обеспечения обязательств**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

# ОАО «Севернефтегаз»

## РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

### на 31 декабря 2015 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

#### Расчет стоимости чистых активов

Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"  
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	1 285 089,947	1 193 595,137	1 095 210,143
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	568,164	1 123,819	1 693,549
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	220 278,910	212 984,171	194 590,078
Прочие внеоборотные активы	1190	125,387	169,000	-
Запасы	1210	62,077	319,034	501,163
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	69 053,698	67 770,646	67 145,261
Дебиторская задолженность*	1230	1 105,308	839,000	4 504,531
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 879,882	26 473,138	47 883,940
Прочие оборотные активы	1260	2,300	2,000	-
<b>ИТОГО активы</b>	-	<b>1 586 165,673</b>	<b>1 503 275,945</b>	<b>1 411 528,664</b>
<b>Пассивы</b>				
Заемные средства долгосрочные	1410	1 351 045,470	1 273 798,987	1 196 552,505
Отложенные налоговые обязательства	1420	234 083,506	216 186,922	198 025,557
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	1 883,381	258,038	127,861
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	676,136	3 242,276	3 593,828
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
<b>ИТОГО пассивы</b>	-	<b>1 587 688,493</b>	<b>1 493 486,223</b>	<b>1 398 299,750</b>
<b>Стоимость чистых активов</b>	-	<b>(1 522,820)</b>	<b>9 789,723</b>	<b>13 228,914</b>

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



**Пояснения к бухгалтерской отчетности за 2015 год.**

**10. 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](mailto:sng@severneftegaz.ru)

**Лицензии на геологическое изучение недр** (3 лицензии на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на шельфе Баренцева моря):

- 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.

**11. Численность работающих в на отчетную дату – 8 человек.**

**12. Информация о связанных сторонах.**

**12.1.Связанные стороны общества:**

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

п/п	Акционер	Место нахождения и регистрационные данные акционера	Доля в уставном капитале
	2	3	4
1	GRT INVESTMENTS LIMITED	15 Agiou Pavlou, LEDRA HOUSE 1105 Agios Andreas, Nicosia, Cyprus	51,00%
2	LABARAN TRADING LIMITED	28 Achilleos street, 2019 Strovolos, Nicosia, Cyprus	24,50%
3	NORDIC PETROLEUM DEVELOPMENT B.V.	Prins Bernhardplein 200, 1097JB Amsterdam	24,50%
Итого:			100,00%

#### 12.2. Состав связанных сторон. . Приложение №1 к Пояснениям к бухгалтерской отчетности за 2015год.

#### 13. Уставный капитал.

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2015г. оплачен в размере 100 тыс. руб., что составляет 100%.  
 Величина чистых активов по состоянию на 31.12.2015г. составляет -1 523 тыс.руб.;  
 Величина чистых активов по состоянию на 31.12.2015г. составляет 9 790 тыс.руб.

#### 14. Состав членов исполнительных и контрольных органов ОАО «Севернефтегаз»:

Органы управления	Наименование	Состав	Компетенция
Исполнительный орган	Генеральный директор	Глумов Иван Федорович	Текущее руководство

общества	Общества	единолично	деятельностью общества
Контрольный орган общества	Совет директоров Общества	Председатель совета директоров Общества Никифоров Дмитрий Валентинович	Решение вопросов общего руководства деятельностью общества
Контрольный орган общества	Совет директоров Общества	Член совета директоров Общества Лоскутов Валентий Александрович	Решение вопросов общего руководства деятельностью общества
Контрольный орган общества	Совет директоров Общества	Член совета директоров Общества Гагарин Николай Алексеевич	Решение вопросов общего руководства деятельностью общества
Контрольный орган общества	Совет директоров Общества	Член совета директоров Общества Смолянский Алексей Сергеевич	Решение вопросов общего руководства деятельностью общества
Контрольный орган общества	Совет директоров Общества	Член совета директоров Общества Глумов Иван Федорович	Решение вопросов общего руководства деятельностью общества

#### 15. Вознаграждения руководящим сотрудникам (ПБУ 11/2008).

Наименование показателя	за 2015 год.	за 2014 год.
Заработная плата и премии	4 844	4 784
Страховые взносы во внебюджетные фонды	829	603
Добровольное медицинское страхование	-	-
Прочие платежи в пользу сотрудников	-	-

**16. Займы (финансовая помощь), выданные и полученные связанными сторонами.**

В 2015 году ОАО «Севернефтегаз» получило денежные средства от ОАО "Новолипецкий металлургический комбинат" по соглашению № 33979 от 29.09.2015г. в качестве вноса для увеличения чистых активов предприятия в размере 14 500 000 (Четырнадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей.

**17. Управленческие расходы.**

Управленческие расходы	2015 год, тыс.руб.	2014 год, тыс.руб.
<b>Итого</b>	<b>18 392</b>	<b>19 034</b>
в т.ч.:		
Заработная плата и налоги	10 700	8 454
Аренда офисных помещений	3 776	5 955
Сбор за пользование недрами	683	683
Амортизация ОС	432	570
Материалы	310	393
Расходы по эксплуатации автомобилей	447	411
Ремонт офисных помещений	527	-
Услуги связи, доступ в сеть интернет	460	628
Аудиторские услуги	30	125
ОС стоимостью до 40 тыс.руб.	123	-
Прочие налоги	11	21
Прочие расходы	893	1 794

**18. Прочие доходы и расходы.****Прочие расходы:**

<b>Прочие расходы</b>	<b>2015 год, тыс.руб.</b>	<b>2014 год, тыс.руб.</b>
<b>Итого</b>	<b>27 359</b>	<b>44 184</b>
в т.ч.:		
Расходы, связанные с продажей (покупкой) валюты	20 620	38 442
Курсовые разницы	6 453	3 376
Резерв по сомнительным долгам	-	2 113
Услуги банка	5	24
Прочие расходы	281	229

**Прочие доходы:**

<b>Прочие доходы</b>	<b>2015 год, тыс.руб.</b>	<b>2014 год, тыс.руб.</b>
<b>Итого</b>	<b>44 902</b>	<b>56 645</b>
в т.ч.:		
Доходы, связанные с продажей (покупкой) валюты	20 424	38 107
Курсовые разницы	7 477	18 539
Восстановлен резерв по сомнительным долгам	2 104	-
Вклад акционера с целью увеличения чистых активов	14 500	-
Прочие доходы	397	-

**19. Налог на прибыль.**

Текущий налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 за 2015 год и аналогичный период 2014 года представлен следующим образом:

<b>Текущий налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02</b>	<b>2015г., тыс.руб.</b>	<b>2014г., тыс.руб.</b>
<b>(Условный расход)/ условный доход по налогу на прибыль</b>	<b>142</b>	<b>734</b>
<b>Постоянное налоговое обязательство:</b>		
по расходам, не учитываемым для целей налогообложения;	( 41 )	(502 )
<b>Итого:</b>	<b>( 41 )</b>	<b>(502 )</b>
<b>Постоянный налоговый актив:</b>		
по доходам, не учитываемым для целей налогообложения;	2 900	-
<b>Итого:</b>	<b>2 900</b>	<b>-</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение отложенного налогового актива:</b>		
по убытку предыдущих налоговых периодов;	13 603	-
по убытку текущего налогового периода;	(20 898)	(18 817 )
<b>Итого:</b>	<b>(7 295)</b>	<b>(18 817 )</b>
<b>Увеличение/(уменьшение) отложенного налогового обязательства:</b>		
по начислению нематериального поискового актива	17 897	18 585
<b>Итого:</b>	<b>17 897</b>	<b>18 585</b>
<b>Итого текущий налог на прибыль:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**20. Отчет о движении денежных средств.**

В отчете о движении денежных средств за 2015 год проведена реклассификация статьи 4129 «Прочие платежи», с целью детализированного раскрытия информации в отчетности по сравнению с предыдущим годом, без каких-либо изменений и корректировок итоговых величин в сопоставимых показателях отчетности.

Показатели	Строка	По отчетности за 2015 год	По отчетности за 2014 год
Налог на добавленную стоимость	4125	(1 492)	
Налог на доходы физических лиц	4126	(2 955)	
Прочие налоги	4127	(532)	
Страховые взносы	4128	(4 283)	
Прочие платежи	4129	(658)	(9 920)

**21. Прекращаемая деятельность (п.11 ПБУ 16/02).**

Общество не планирует прекращать деятельность.

**22. Реорганизация.**

Общество не планирует проводить реорганизацию.

**23. События после отчетной даты (п.1 ПБУ 7/98).**

События после отчетной даты отсутствуют.

**24. Условные факты хозяйственной деятельности.**

На отчетную дату незавершенные судебные разбирательства отсутствуют.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Глумов И.Ф.

Главный бухгалтер

Иванцова Н.В.

## 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	8 018 литров	280 451 руб.

### Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2014 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](http://www.a-rnr.ru) E-mail: [info@a-rnr.ru](mailto: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](mailto:sng@severneftegaz.ru)

Генеральный директор  
ОАО «Севернефтегаз»



И.Ф. Глумов

Главный бухгалтер  
ОАО «Севернефтегаз»

Н.В. Иванцова