

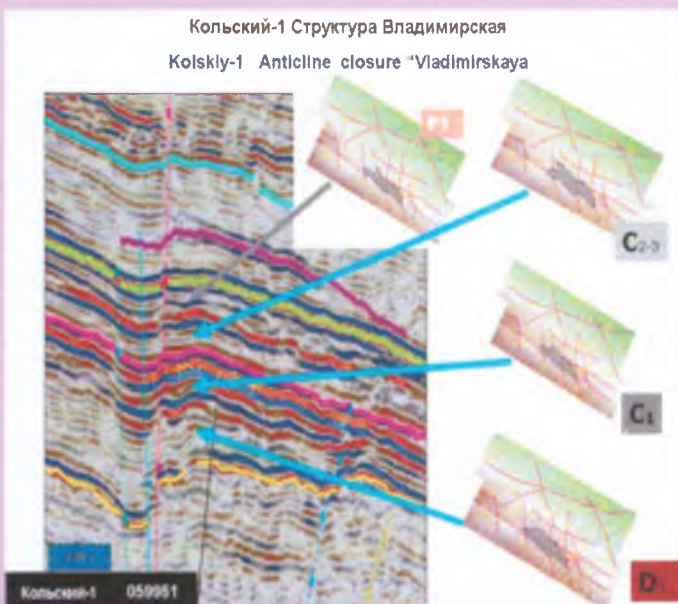


Открытое акционерное общество “СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2016

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



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	7
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	7
Основные результаты работ в 2016 году.....	8
План работы на 2017 год.....	9
3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	10
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	12
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	13
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ».....	14
Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегаз».....	14
<i>Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.....</i>	<i>14</i>
Совет директоров ОАО «Севернефтегаз».....	18
<i>Состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» по состоянию на 31.12.2016 года.....</i>	<i>18</i>
<i>Изменения в составе Совета директоров:.....</i>	<i>21</i>
<i>Информация о деятельности Совета директоров в 2016 г.</i>	<i>21</i>
<i>Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества.....</i>	<i>21</i>
Генеральный директор.....	21
Ревизионная комиссия.....	23
<i>Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2016 года.....</i>	<i>23</i>
<i>Состав Ревизионной комиссии, действующей до 29.06.2016 года.....</i>	<i>23</i>
7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2016 ГОД	24
Аудиторское заключение.....	24
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2016 год.....	26
Пояснения к бухгалтерской отчетности за 2016 год.....	42
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	56
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении.....	56
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании.....	56
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения.....	56
Информация о держателе реестра акционеров.....	56
Контактная информация.....	56

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.

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.

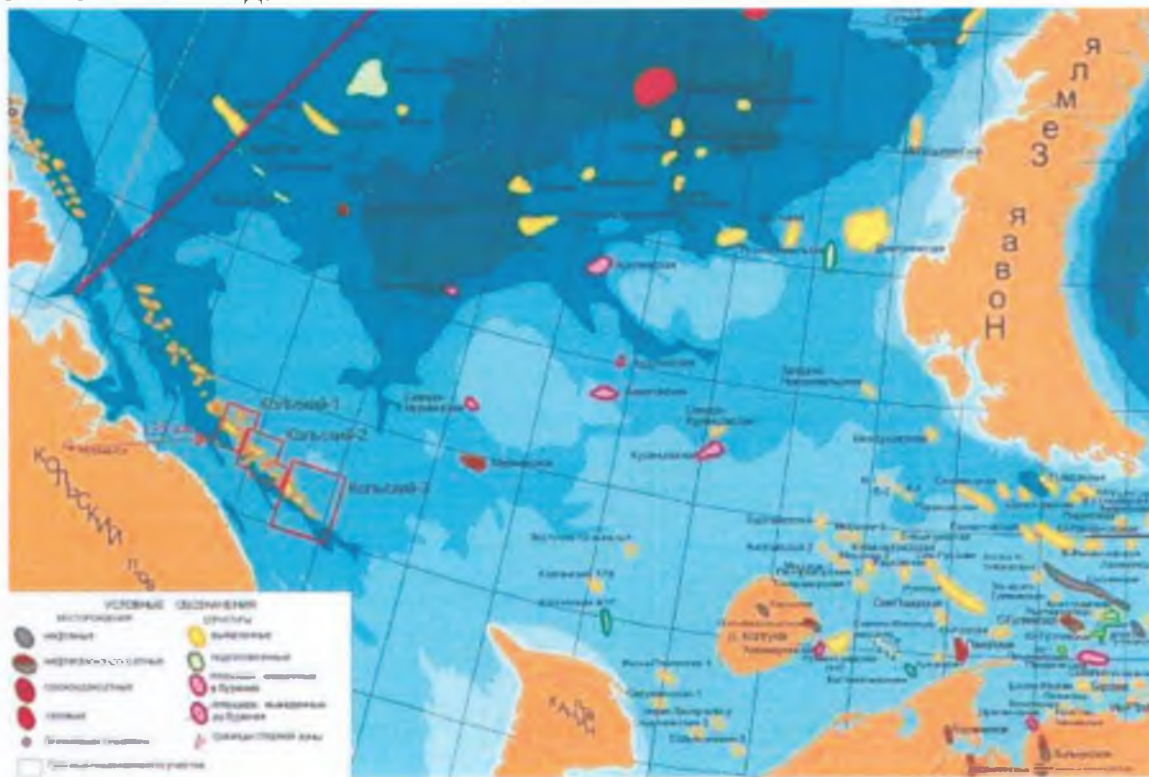


Рис.1. Расположение лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

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 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).

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 2016-2019 годах должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ на каждом лицензионном участке:

- 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 переработке 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 2014-2015 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.

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

Также проводился 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.

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 палеозойскими преимущественно нефтяными месторождениями.

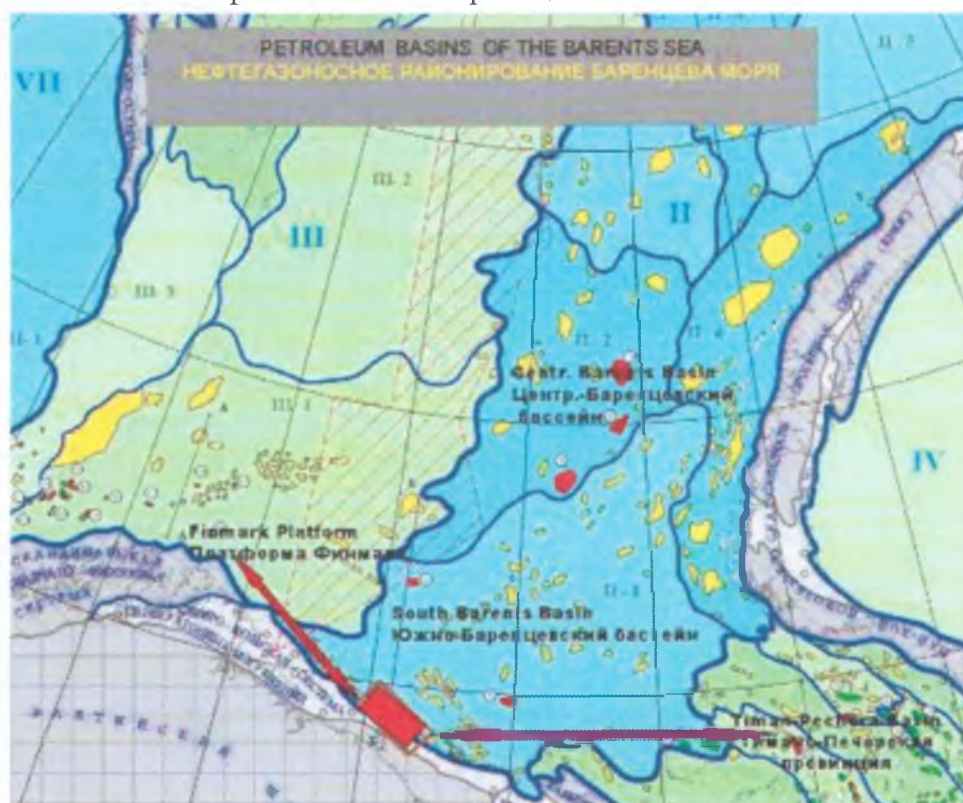


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков ОАО «Севернефтегаз»

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 2016 году

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 2016 г. подготовило обновленное Технико-экономическое обоснование разведки и разработки потенциальных месторождений УВ на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3.

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

ПРИМЕР ТАБЛИЦЫ РАСЧЕТОВ Технико-Экономических Показателей (ТЭП) ПО УЧАСТКУ КОЛЬСКИЙ (при цене 50 долл./баррель)

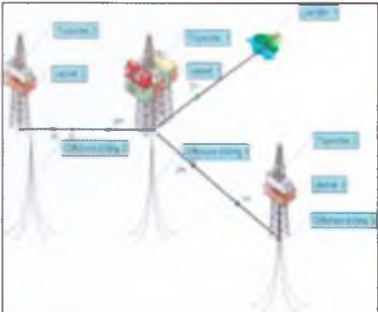
		К-1	К-2	К-3	
	Расчетные извлекаемые запасы	тыс. тонн	81 570	68 010	96 920
	Расчетные извлекаемые запасы	тыс. м3	95 970	80 010	114 020
	Число добывающих скважин	#	76	63	90
	Число нагнетательных скважин	#	33	28	38
	Уровень отбора на 1 скважину	тыс. тонн	1 085	1 085	1 085
	Средний дебит 1 скважины	тонн/сут	400	400	400
	Стабильный уровень добычи	млн. тонн/год	7, 072	6,520	8,381
	Свод затрат по проекту (млн. USD)				
		К-1	К-2	К-3	
Разведочное и оценочное бурение		67+35	67+35	67+35	
Эксплуатационное бурение		935	757	1 184	
Опорная часть платформ		704	674	880	
Верхнее строение		758	734	868	
Грубопроводы		288	287	505	
Операционные затраты		3 233	4 304	3 358	
Затраты на ликвидацию		759	301	544	
Общая стоимость реализации проекта		6 448	7 241	7 625	

Рис. 6. Основные технологические решения при разработке месторождений

План работы на 2017 год

В 2017 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.

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

По состоянию на 01.01.2017 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 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 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 «Deep Venture» (Валентин Шашин)»
- Выполнить адаптацию существующего проекта бурения скважин, исходя из использования бурового судна Deep 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 2017-2019 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.

Решением единственного Акционера ОАО «Севернефтегаз» от 29 июня 2016 года рассмотрены вопросы по утверждению годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности, утверждения аудитора, избрания нового состава Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утверждение размера вознаграждения членам Ревизионной комиссии по результатам проверки деятельности Общества в 2015 году и распределение прибыли Общества по результатам 2015 года.

Акционер утвердил Годовой отчет о результатах работы Общества за 2015 год, годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2015 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2015 году акционером принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2015 год. Был утвержден размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии по результатам проверки деятельности Общества в 2015 году. Решением Акционера был избран новый состав Совета директоров ОАО «Севернефтегаз» и Ревизионная комиссия.

В качестве аудитора Общества на 2016 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.

Перечень совершенных Обществом в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками и сделками, в совершении которых имелась заинтересованность:

1) Договор, заключенный 26.12.2016 между Обществом и компанией «GRT INVESTMENTS LIMITED» (далее по тексту – «Договор»).

Лица, являющиеся сторонами Договора: компания «GRT INVESTMENTS LIMITED» (Акционер) и Общество.

Предмет Договора: Акционер в целях финансирования и поддержания деятельности Общества обязуется внести на безвозмездной и невозвратной основе вклад в имущество Общества в виде имущественных прав в размере 614 460 158,59 (Шестьсот четырнадцать миллионов четыреста шестьдесят тысяч сто пятьдесят восемь и 59/100) рублей, принадлежащих Акционеру по Договору займа №09-03-2005/СНГ-ТК от 09 марта 2005 года (с последующими изменениями и дополнениями) и Соглашению об уступке права требования от 30 марта 2016 года, что соответствует сумме процентов, начисленных на предоставленную сумму займа по вышеуказанному Договору займа (далее – «Вклад»), не позднее 31 декабря 2016 года, с одновременным прекращением обязательств Общества перед Акционером в размере 614 460 158,59 (Шестьсот четырнадцать миллионов четыреста шестьдесят тысяч сто пятьдесят восемь и 59/100) рублей.

Указанный Вклад не увеличивает уставный капитал Общества и не изменяет номинальную стоимость его акций.

Цена Договора: Договор является безвозмездным.

Согласно п. 5 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах» (в редакции, действовавшей на момент заключения Договора) в случае, если крупная сделка одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, к порядку ее совершения применяются только положения закона, касающиеся одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Согласно п. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» (в редакции, действовавшей на момент заключения Договора) положения закона об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяются при внесении акционерами вкладов в имущество общества в соответствии с положениями статьи 32.2 закона.

Договор был одобрен Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 23.12.2016) в соответствии с п. 1 ст. 32.2 Федерального закона «Об акционерных обществах» в редакции, действовавшей на момент заключения Договора).

Перечень совершенных Обществом в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность:

1) Договор, заключенный 05.08.2016 между Обществом и компанией «GRT INVESTMENTS LIMITED» (далее по тексту – «Договор»).

Лица, являющиеся сторонами Договора: компания «GRT INVESTMENTS LIMITED» (Акционер) и Общество.

Предмет Договора: Акционер в целях финансирования и поддержания деятельности Общества обязуется внести на безвозмездной и невозвратной основе вклад в имущество Общества в денежной форме в размере 30 020 000,00 (Тридцать миллионов двадцать тысяч) рублей в срок не позднее 30 августа 2016 года (далее – «Вклад»).

Указанный Вклад не увеличивает уставный капитал Общества и не изменяет номинальную стоимость его акций. У Общества отсутствует обязанность возврата переданных в соответствии с условиями Договора денежных средств.

Внесение Вклада осуществляется банковским переводом на счёт Общества.

Цена Договора: Договор является безвозмездным.

Согласно п. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» (в редакции, действовавшей на момент заключения Договора) положения закона об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяются при внесении акционерами вкладов в имущество общества в соответствии с положениями статьи 32.2 закона.

Договор был одобрен Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 04.08.2016) в соответствии с п. 1 ст. 32.2 Федерального закона «Об акционерных обществах» в редакции, действовавшей на момент заключения Договора).

2) Договор подряда №СНГ-03/16, заключенный 03.10.2016 между Обществом и ЗАО «Черноморнефтегаз» (далее по тексту – «Договор»).

Лица, являющиеся сторонами Договора ЗАО «Черноморнефтегаз» (Заказчик) и Общество (Подрядчик).

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства подготовить **Проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений углеводородного сырья, в Черном море на участках Северо-Западная Черноморская площадь и Юго-Восточная Черноморская площадь** и получить положительное заключение экспертизы ФБУ «Росгеолэкспертиза» на данный проект.

Цена Договора: Стоимость работ по Договору составляет 19 000 000 (Девятнадцать миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% 2 898 305 (Два миллиона восемьсот девяносто восемь тысяч триста пять) руб., из них:

на 2016 год – **8 000 000** (Восемь миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость **1 220 339** (Один миллион двести двадцать тысяч триста тридцать девять) руб.

на 2017 год – **11 000 000** (Одиннадцать миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **1 677 966** (Один миллион шестьсот семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят шесть) руб.

Цена Договора является окончательной и определяется на весь срок его исполнения.

В течение исполнения Договора годовая стоимость работ может подлежать корректировке с учетом фактически выполненных работ без изменения общей стоимости по Договору.

В заключении Договора имелась заинтересованность единственного акционера Общества компании «ДЖИ ЭР ТИ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД», поскольку на момент заключения Договора данная компания одновременно являлась единственным акционером ЗАО «Черноморнефтегаз». Согласно п. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» (в редакции, действовавшей на момент заключения Договора) положения закона об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяются к сделкам, в отношении которых заинтересованы все акционеры общества.

3) Договор подряда №СНГ-04/16, заключенный 03.10.2016 между Обществом и ЗАО «Черноморнефтегаз» (далее по тексту – «Договор»).

Лица, являющиеся сторонами Договора ЗАО «Черноморнефтегаз» (Заказчик) и Общество (Подрядчик).

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства подготовить **Проектную документацию на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений углеводородного сырья, в Азовском море на участке Високосный и участке Палеозойский** и получить положительное заключение экспертизы ФБУ «Росгеолэкспертиза» на данный проект.

Цена Договора: Стоимость работ по Договору составляет **11 000 000** (Одиннадцать миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **1 677 966** (Один миллион шестьсот семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят шесть) руб., из них:

на 2016 год – **4 000 000** (Четыре миллиона) руб., в том числе налог на добавленную стоимость **610 169** (Шестьсот десять тысяч сто шестьдесят девять) руб.

на 2017 год – **7 000 000** (Семь миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **1 067 797** (Один миллион шестьдесят семь тысяч семьсот девяносто семь) руб.

Цена Договора является окончательной и определяется на весь срок его исполнения.

В течение исполнения Договора годовая стоимость работ может подлежать корректировке с учетом фактически выполненных работ без изменения общей стоимости по Договору.

В заключении Договора имелась заинтересованность единственного акционера Общества компании «ДЖИ ЭР ТИ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД», поскольку на момент заключения Договора данная компания одновременно являлась единственным акционером ЗАО «Черноморнефтегаз». Согласно п. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» (в редакции, действовавшей на момент заключения Договора) положения закона об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяются к сделкам, в отношении которых заинтересованы все акционеры общества.

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 Решением акционера от 29 июня 2016 г. и состоит из 5 человек.

Членами Совета директоров Общества могут быть физические лица, избранные Решением акционера Общества.

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 31.12.2016 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 Плимптон ЛЛП»:

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2016 год

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

отчуждению акций Общества в течение отчетного периода	
---	--

Вдовина Марина Марленовна

Член Совета директоров ОАО «Севернефтегаз»

Дата рождения: 29 сентября 1959 г.

Образование, профессия:	высшее профессиональное
Должности, занимаемые за последние 5 лет	ЗАО «Черноморнефтегаз» Финансовый директор, И.о. Генерального директора
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:

29 июня 2016 г. Решением единственного акционера Общества был избран Совет директоров в следующем составе:

- Гагарин Николай Алексеевич;
- Глумов Иван Федорович;
- Вдовина Марина Марленовна;
- Никифоров Дмитрий Валентинович;
- Смолянский Алексей Сергеевич.

Информация о деятельности Совета директоров в 2016 г.

В отчетном году Совет директоров провел 3 заседания. Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- Избрание Председателя Совета директоров Общества;
- Избрание Корпоративного секретаря Общества (секретаря Совета директоров Общества);
- Одобрение договоров, на основании которых единственным акционером Общества вносятся вклады в имущество Общества;
- Избрание Генерального директора 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.

Решением акционера от 29 июня 2016 г. не предусматривалась выплата вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2016 год. Выплата вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы Общества за 2016 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.

Решением единственного акционера Общества (РЕШЕНИЕ акционера от 29.06.2016 г.) утверждена выплата вознаграждения Председателю и членам Ревизионной комиссии за участие в Ревизионной проверке деятельности Общества в 2015 году в размере 22 500 рублей и 15 000 рублей соответственно.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2016 года

**Когбетлиева Елена Александровна;
Кунихин Антон Игоревич;
Умряева Наталья Николаевна.**

Состав Ревизионной комиссии, действующей до 29.06.2016 года

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

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2016 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 «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация). Регистрационный номер записи в реестре СОА: 11203052793.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Севернефтегаз», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчета о финансовых результатах за 2016 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 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Приложения: Бухгалтерская отчетность ОАО «Севернефтегаз» за 2016 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 3 л. в 1 экз.
 - 3.3. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах на 30 л. в 1 экз.

Аудитор ООО «ГФ»
31 марта 2017

О.А. Лосицкий

(действующий на основании приказа Генерального директора ООО «ГФ» от 23.01.2017 № 1; квалификационный аттестат аудитора от 26 июля 2001 г. № К019128 выданный на неограниченный срок, ОРНЗ № 201003009805)

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2016 год ОАО «Севернефтегаз»

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2016 г.

Организация	<u>Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"</u>	по ОКПО	57862098		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0814143551		
Вид экономической деятельности	<u>Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы</u>	по ОКВЭД	71.12.3		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	12247	34	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	<u>123242, Москва г, Баррикадная ул, дом № 8, строение 5 А</u>				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	1 330 826	1 285 090	1 193 595
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	406	568	1 124
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	198 630	220 174	212 984
	Прочие внеоборотные активы	1190	85	125	169
	Итого по разделу I	1100	1 529 947	1 505 957	1 407 872
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	80	62	319
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13	68 959	67 771
	Дебиторская задолженность	1230	7 556	1 106	839
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	36 775	9 880	26 473
	Прочие оборотные активы	1260	2	2	2
	Итого по разделу II	1200	44 426	80 009	95 404
	БАЛАНС	1600	1 574 373	1 585 966	1 503 276

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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	1 317 359	(1 208)	9 685
	в том числе:				
	взнос акционера с целью увеличения чистых активов		1 386 925	-	-
	безвозмездные поступления от акционера		30 020	-	-
	Итого по разделу III	1300	1 317 464	(1 103)	9 790
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	1 351 045	1 273 799
	Отложенные налоговые обязательства	1420	243 231	234 084	216 187
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	243 231	1 585 129	1 489 986
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	13 105	1 265	258
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	573	675	3 242
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	13 678	1 940	3 500
	БАЛАНС	1700	1 574 373	1 585 966	1 503 276

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 1 января по 31 декабря 2016 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016 г.

		Форма по ОКУД	Коды	
		Дата (число, месяц, год)	31	12 2016
Организация	Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"	по ОКПО	57862098	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0814143551	
Вид экономической деятельности	Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	по ОКВЭД	71.12.3	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Совместная частная и	по ОКОПФ / ОКФС	12247	34
	Открытое акционерное общество / иностранная собственность	по ОКЕИ	384	
Единица измерения:	в тыс. рублей			

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Выручка	2110	10 169	-
	Себестоимость продаж	2120	(2 326)	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	7 843	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(9 721)	(17 868)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 878)	(17 868)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	504	139
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	1 420 066	44 841
	Прочие расходы	2350	(69 432)	(27 299)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 349 260	(187)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	270 182	2 859
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(9 147)	(17 897)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	9 477	20 793
	Прочее	2460	(31 023)	(13 604)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 318 567	(10 895)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 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	1 318 567	(10 895)
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

ОАО «Севернефтегаз»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за январь – декабрь 2016 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Отчет об изменениях капитала за Январь - Декабрь 2016 г.

Организация	Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"	по ОКПО	57862098
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0814143551
Вид экономической деятельности	Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	по ОКВЭД	71.12.3
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / иностранная собственность	по ОКПОФ / ОКФС	12247 / 34
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384

Коды		
0710003		
31	12	2016

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 2014 г.	3100	100	-	-	-	5 9 685	9 790
За 2015 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	14 500	14 500
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	14 500	14 500
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(25 393)	(25 393)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(25 393)	(25 393)
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 2015 г.	3200	100	-	-	-	5 (1 208)	(1 103)
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	1 416 945	1 416 945
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	1 416 945	1 416 945
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(98 378)	(98 378)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(98 378)	(98 378)
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 2016 г.	3300	100	-	-	-	5 1 317 359	1 317 464

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 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 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	1 317 464	(1 103)	9 790

ОАО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 января по 31 декабря 2016 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2016 г.

Организация	Открытое Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"	по ОКПО	57862098
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0814143551
Вид экономической деятельности	Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	по ОКВЭД	71.12.3
Организационно-правовая форма / форма собственности	Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247 34
Открытое акционерное общество / иная форма собственности		по ОКЕИ	384
Единица измерения:	в тыс. рублей		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	23 566	477
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	23 063	337
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	503	140
Платежи - всего	4120	(26 284)	(30 387)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(5 203)	(2 880)
в связи с оплатой труда работников	4122	(11 897)	(18 823)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	-	-
налога на добавленную стоимость	4125	-	(793)
налога на доходы физических лиц	4126	(1 694)	(2 308)
прочих налогов и сборов	4127	(690)	(698)
страховых взносов с ФОТ	4128	(2 458)	(4 375)
прочие платежи	4129	(4 342)	(510)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(2 718)	(29 910)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
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	(79)	(2 012)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(79)	(2 012)
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	(79)	(2 012)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	30 020	14 500
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	30 020	14 500
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	30 020	14 500
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	27 223	(17 422)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	9 880	26 473
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	36 775	9 880
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(328)	829

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 2016 г.	1 285 090	45 736	-	-	1 330 826
	5170	за 2015 г.	1 193 595	91 495	-	-	1 285 090
в том числе:							
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -1	5161	за 2016 г.	346 971	11 559	-	-	358 530
	5171	за 2015 г.	323 859	23 112	-	-	346 971
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -2	5162	за 2016 г.	320 497	11 057	-	-	331 554
	5172	за 2015 г.	298 420	22 077	-	-	320 497
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -3	5163	за 2016 г.	617 622	23 120	-	-	640 742
	5173	за 2015 г.	571 316	46 306	-	-	617 622
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2015 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2015 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 2016 г.	3 727	(3 159)	79	-	-	(241)	-	-	3 806	(3 400)
	5210	за 2015 г.	5 361	(4 237)	-	(1 634)	1 511	(433)	-	-	3 727	3 159
в том числе:												
Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2016 г.	2 505	(2 423)	-	-	-	(38)	-	-	2 505	(2 460)
	5211	за 2015 г.	3 056	(2 747)	-	(551)	460	(135)	-	-	2 505	(2 422)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2016 г.	216	(216)	-	-	-	-	-	-	216	(216)
	5212	за 2015 г.	661	(661)	-	(445)	445	-	-	-	216	(216)
Транспортные средства	5203	за 2016 г.	1 006	(521)	-	-	-	(201)	-	-	1 006	(722)
	5213	за 2015 г.	1 644	(829)	-	(638)	606	(298)	-	-	1 006	(521)
Офисное оборудование	5204	за 2016 г.	-	-	79	-	-	(2)	-	-	79	(2)
	5214	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.5

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 2016 г.	-	-	-	-	-
	5250	за 2015 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5241	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2015 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	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 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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	199	405	577
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	-	-	-

Форма 0710005 с.7

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 - в всего	5301	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5302	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - в всего	5305	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - в всего	5320	-	-	-
в том числе:				
	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - в 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 - в всего	5400	за 2016 г.	62	-	2 652	(2 634)	-	-	X	80	-
	5420	за 2015 г.	319	-	652	(909)	-	-	X	62	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016 г.	62	-	326	(308)	-	-	-	80	-
	5421	за 2015 г.	319	-	620	(877)	-	-	-	62	-
Готовая продукция	5402	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2015 г.	-	-	32	(32)	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2016 г.	-	-	2 326	(2 326)	-	-	-	-	-
	5425	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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		выбыло			перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую 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	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва						
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5525	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.	1 115	(9)	17 002	-	(10 561)	-	9	-	-	-	-	7 556	-
	5530	за 2015 г.	2 952	(2 113)	32 412	-	(34 249)	-	2 104	-	-	-	-	1 115	(9)
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2016 г.	-	-	2 400	-	-	-	-	-	-	-	-	2 400	-
	5531	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5512	за 2016 г.	464	-	2 266	-	(2 261)	-	-	-	-	-	-	469	-
	5532	за 2015 г.	2 147	(2 104)	4 287	-	(5 970)	-	2 104	-	-	-	-	464	-
Прочая	5513	за 2016 г.	651	(9)	12 336	-	(8 300)	-	9	-	-	-	-	4 687	-
	5533	за 2015 г.	805	(9)	28 125	-	(28 279)	-	-	-	-	-	-	651	(9)
	5514	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-
	5534	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-
Итого	5500	за 2016 г.	1 115	(9)	17 002	-	(10 561)	-	9	X	X	X	-	7 556	-
	5520	за 2015 г.	2 952	(2 113)	32 412	-	(34 249)	-	2 104	X	X	X	-	1 115	(9)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		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 долгосрочной задолженности	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую 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 2016 г.	1 351 045	-	35 880	-	(1 386 925)	-	-	-	-	-
	5571	за 2015 г.	1 273 799	-	77 246	-	-	-	-	-	-	1 351 045
в том числе:												
кредиты	5552	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2016 г.	1 351 045	-	35 880	-	(1 386 925)	-	-	-	-	-
	5573	за 2015 г.	1 273 799	-	77 246	-	-	-	-	-	-	1 351 045
прочая	5554	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5575	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	1 265	36 314	-	(24 474)	-	-	-	-	-	13 105
	5580	за 2015 г.	258	11 482	-	(10 475)	-	-	-	-	-	1 265
в том числе:												
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2016 г.	1 036	5 233	-	(6 244)	-	-	-	-	-	25
	5581	за 2015 г.	64	8 425	-	(7 453)	-	-	-	-	-	1 036
авансы полученные	5562	за 2016 г.	-	20 339	-	(8 136)	-	-	-	-	-	12 203
	5582	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2016 г.	216	10 742	-	(10 081)	-	-	-	-	-	877
	5583	за 2015 г.	181	3 057	-	(3 022)	-	-	-	-	-	216
кредиты	5564	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2016 г.	13	-	-	(13)	-	-	-	-	-	-
	5586	за 2015 г.	13	-	-	-	-	-	-	-	-	13
	5567	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5587	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5550	за 2016 г.	1 352 310	36 314	35 880	(24 474)	(1 386 925)	X	X	X	-	13 105
	5570	за 2015 г.	1 274 057	11 482	77 246	(10 475)	-	X	X	X	-	1 352 310

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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 2016 г.	за 2015 г.
Материальные затраты	5610	308	862
Расходы на оплату труда	5620	4 363	8 859
Отчисления на социальные нужды	5630	1 126	1 528
Амортизация	5640	241	433
Прочие затраты	5650	6 009	6 186
Итого по элементам	5660	12 047	17 868
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	12 047	17 868

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	675	1 286	(1 388)	-	573
в том числе:						
Резерв на оплату отпусков	5701	675	1 286	(1 388)	-	573

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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 2016 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 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	1 330 826	1 285 090	1 193 595
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	406	568	1 124
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	198 630	220 174	212 984
Прочие внеоборотные активы	1190	85	125	169
Запасы	1210	80	62	319
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13	68 959	67 771
Дебиторская задолженность*	1230	7 556	1 106	839
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	36 775	9 880	26 473
Прочие оборотные активы	1260	2	2	2
ИТОГО активы	-	1 574 373	1 585 966	1 503 276
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	1 351 045	1 273 799
Отложенные налоговые обязательства	1420	243 231	234 084	216 187
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	13 105	1 265	258
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	573	675	3 242
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	256 909	1 587 069	1 493 486
Стоимость чистых активов	-	1 317 464	(1 103)	9 790

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

Пояснения к бухгалтерской отчетности за 2016 год.

10. Сведения об Организации:

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

Сокращенное наименование Общества: ОАО «Севернефтегаз»

ИНН 0814143551, КПП 770301001

Р/счет № 40702810402000000207 в Московском филиале ПАО «Липецккомбанк»,

К/счет № 30101810645250000296,

БИК 044525296

ОГРН 1020800767460, ОКПО 57862098

ОКВЭД 71.12.3: Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические 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

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 – 11 человек.

12. Информация об аудиторе.

Аудитор ООО Общества – ООО «Группа Финансы» (член саморегулируемой организации аудиторов Московская аудиторская палата, ОРНЗ 11203052793).

13. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Единицей измерения показателей отчетности является тысяча рублей без десятичных знаков.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности числовые показатели, имеющие отрицательное значение либо вычитаемые из соответствующих показателей при исчислении промежуточных или итоговых данных, приведены в круглых скобках.

14. Нематериальные поисковые активы.

Учет расходов по геологоразведочным, геофизическим, геохимическим работам в области изучения 3х участков недр, на которых осуществляется поиск, оценка месторождений полезных ископаемых и разведка полезных ископаемых, 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 «Вложения во внеоборотные активы» на субсчет 08.11 «Нематериальные поисковые активы». 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.

15. Основные средства.

Состав основных средств

Приобретенные с 1 января 2011 года основные средства с первоначальной стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. При этом находившиеся на балансе Общества по состоянию на 1 января 2011 года объекты с первоначальной стоимостью от 10 тыс. руб. до 40 тыс. руб. за единицу продолжают учитываться в составе основных средств.

Специальные инструменты, приспособления, оборудование и специальная одежда со сроком эксплуатации более 12 месяцев и стоимостью свыше 40 тыс. руб. за единицу учитываются в порядке, предусмотренном для учета основных средств.

Основа оценки

Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных за плату, формируется по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление за вычетом возмещаемых налогов. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, установленная исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общество обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.

Ежегодная переоценка основных средств не производится.

Амортизация

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости объектов и норм амортизации, исчисленных на основе установленных сроков полезного использования этих объектов. Срок полезного использования для вновь вводимых объектов основных средств Общество определяет самостоятельно исходя из требований Постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (в редакции Постановления Правительства РФ от 18.11.2006 № 697 «О внесении изменений в Классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы»).

Начисление амортизации приостанавливается при переводе объектов основных средств на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объектов, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Выбытие, списание и ликвидация

Объекты основных средств, которые выбыли или были ликвидированы, списываются с бухгалтерского баланса вместе с суммой накопленной амортизации.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражаются в отчете о финансовых результатах в том отчетном периоде, в котором они произведены, в составе прочих доходов и расходов.

16. Запасы.

Оценка материально-производственных запасов (далее – МПЗ), приобретенных за плату, производится по стоимости, указанной в счете поставщика (фактурной стоимости), с добавлением (включением) в стоимость материалов суммы фактических затрат, связанных с

приобретением материалов, образующихся в период формирования их стоимости до момента оприходования на конкретный номенклатурный номер.

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.

17. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, признается краткосрочным активом и обязательством, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты согласно договорным условиям или не установлен. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения).

На конец отчетного периода долгосрочные активы и обязательства раскрываются в отчетности как краткосрочные, если оставшийся срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

18. Активы, обязательства и операции в иностранной валюте.

При отражении объектов бухгалтерского учета, выраженных в иностранных валютах, применяется официальный курс иностранной валюты к рублю, действующий в день совершения операции.

Денежные статьи (денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги, займы, кредиты и средства в расчетах, исключая авансы, задатки и предварительную оплату), выраженные в иностранной валюте, отражаются в отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на дату окончания отчетного периода.

Курсовые разницы отражаются в бухгалтерском учете в составе прочих доходов и расходов отдельно от других видов доходов и расходов, в том числе финансовых результатов от операций с иностранной валютой, в том периоде, когда возникли.

19. Денежные средства и их эквиваленты.

Краткосрочные депозиты, размещаемые на срок до 90 дней включительно, квалифицируются как денежные эквиваленты и отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе прочих денежных средств. Полученные проценты по денежным эквивалентам отражаются в отчете о движении денежных средств в составе текущей деятельности.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

При отражении денежных потоков в отчете о движении денежных средств свернуто показывается по статьям прочих поступлений (платежей) в соответствии с видом денежного потока:

- размещение и возврат депозитов от 3 месяцев;
- косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее;
- поступления от контрагентов в счет возмещения ранее произведенных платежей;
- валютно-обменные операции;
- осуществление и получение платежей в качестве возвратов по ранее произведенным операциям.

Денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций относятся к единому отчетному сегменту, идентифицируемому по виду деятельности.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества, включена в состав инвестиционных операций.

20. Доходы и расходы.

Доходы и расходы Общества классифицируются как доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие.

Выручка от продажи определяется по дате перехода права собственности на продукцию, товары, результаты выполненных работ, оказанных услуг (на возмездной основе) на основании предъявленных покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Производственная себестоимость продукции (работ, услуг), реализованной на внутренний рынок и экспорт, определяется прямым счетом исходя из видов продукции и их фактической себестоимости.

Расходы по продаже продукции (работ, услуг) и общехозяйственные расходы признаются в полном объеме в себестоимости проданной в отчетном периоде продукции (работ, услуг) в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Расходы имущественному и личному страхованию включаются в себестоимость произведенной продукции (работ, услуг) в том отчетном периоде, в котором в соответствии с условиями договора была произведена оплата. Если по условиям договора страхования предусмотрена уплата страхового взноса разовым платежом, и договор заключен на срок более одного отчетного периода, или

предусмотрена уплата страховой премии в рассрочку, то такие расходы подлежат отнесению на себестоимость произведенной продукции (работ, услуг) ежемесячно равными долями в суммах, обоснованных договорами или расчетами Общества, в течение срока действия договора.

Расходы на приобретение лицензий, сертификатов будут включаться в себестоимость произведенной продукции (работ, услуг) ежемесячно равными долями в течение срока их действия.

Фактические расходы, связанные с проведением текущих и капитальных ремонтов, признаются затратами текущего периода по мере осуществления ремонтов.

Общество формирует резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов, по сомнительным долгам. Начисление оценочных резервов производится за счет прочих расходов.

21. Кредиты и займы полученные.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), признаются в составе прочих расходов равномерно в течение срока действия договора.

Дополнительные расходы по полученным кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся.

22. Оценочные обязательства.

Общество признает оценочные обязательства по предстоящим расходам на оплату отпусков, в бухгалтерском балансе такие обязательства отражаются в составе краткосрочных обязательств. Порядок начисления данного оценочного обязательства и его дальнейшего учета определяется методикой, утвержденной Обществом.

23. Информация по сегментам.

Согласно Положению по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010) Общество не раскрывает информацию по отдельным сегментам деятельности, поскольку не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг.

24. Изменения в учетной политике.

С начала отчетного года не было каких-либо вступивших в силу существенных изменений бухгалтерского законодательства, которые могли повлиять на учетную политику Общества и вызвать пересчеты и поправки в бухгалтерском учете и отчетности.

В учетную политику на 2016 год какие-либо существенные изменения не вносились.

25. Информация о связанных сторонах.

В перечень связанных сторон включены аффилированные лица Общества в соответствии с законодательством РФ, основной управленческий персонал и прочие связанные стороны. Связанные стороны, наименования которых приведены в соответствии с нормами Гражданского кодекса (переименование в ПАО, АО или ПК) на отчетную дату, представлены с измененными наименованиями.

25.1. Основные 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	100,00%

К прочим связанным сторонам относятся лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит Общество. Состав Группы НЛМК раскрывается на официальном сайте ПАО «НЛМК» www.nlmk.com.

26. Уставный капитал.

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2016г. оплачен в размере 100 тыс. руб., что составляет 100%.

Величина чистых активов по состоянию на 31.12.2015г. составляет -1 103 тыс.руб.;

Величина чистых активов по состоянию на 31.12.2016г. составляет 1 317 464 тыс.руб.

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

Органы управления	Наименование	Состав	Компетенция
Исполнительный орган общества	Генеральный директор Общества	Глумов Иван Федорович единолично	Текущее руководство 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 Вдовина Марина Марленовна	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

28. Вознаграждения руководящим сотрудникам (ПБУ 11/2008).

Наименование показателя	за 2016 год, тыс. руб.	за 2015 год, тыс. руб.
Заработная плата и премии	4498	4 844
Страховые взносы во внебюджетные фонды	796	829
Добровольное медицинское страхование	-	-
Прочие платежи в пользу сотрудников	-	-

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

В 2016 году ОАО «Севернефтегаз» получило денежные средства от единственного Акционера GRT INVESTMENTS LIMITED по Договору от 05.08.2016г.. В качестве финансирования и поддержания деятельности Общества Акционер принял решение о вкладе в имущество Общества в денежной форме на безвозвратной и безвозмездной основе в размере 30 020 тыс. рублей.

Так же в 2016 году Акционером было принято решение о взносе на безвозмездной невозвратной основе в целях увеличения чистых активов Общества имущественных прав, принадлежащих Акционеру по Договору займа №09-03-2005/СНГ-ТК от 09 марта 2005 года в размере займа по Договору и начисленных процентов, с сумме 1 386 925 тыс. рублей.

30. Управленческие расходы.

Управленческие расходы	2016 год, тыс.руб.	2015 год, тыс.руб.
Итого	9 722	17 868
в т.ч.:		
Заработная плата	3 788	8 859
Отчисления на социальные нужды	1 896	1 528
Аренда офисных помещений	2 022	3 252
Сбор за пользование недрами	683	683

Амортизация ОС	241	432
Материалы	39	65
Расходы по эксплуатации автомобилей	314	564
Ремонт офисных помещений	-	527
Командировочные расходы	40	81
Услуги связи, доступ в сеть интернет	373	465
Аудиторские услуги	59	30
ОС стоимостью до 40 тыс.руб.	10	123
Прочие налоги	8	11
Прочие расходы	249	1 630

31. Прочие доходы и расходы.

Прочие расходы:

Прочие расходы	2016 год, тыс.руб.	2015 год, тыс.руб.
Итого	69 433	27 238
в т.ч.:		
Расходы, связанные с продажей (покупкой) валюты	2 716	20 620
Курсовые разницы	719	6 395
Списание НДС с истекшим сроком давности	65 984	-
Услуги банка	4	5
Прочие расходы	10	218

Прочие доходы:

Прочие доходы	2016 год, тыс.руб.	2015 год, тыс.руб.
Итого	1 420 066	44 781
в т.ч.:		
Доходы, связанные с продажей (покупкой) валюты	2 707	20 424
Курсовые разницы	401	7 417
Восстановлен резерв по сомнительным долгам	-	2 104
Вклад акционера с целью увеличения чистых активов	1 386 925	14 500
Вклад акционера в имущество общества в денежной форме	30 020	
Прочие доходы	13	336

32. Налог на прибыль.

Текущий налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 за 2016 год и аналогичный период 2015 года представлен следующим образом:

Текущий налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02	2016г., тыс.руб.	2015г., тыс.руб.
(Условный расход)/ условный доход по налогу на прибыль	269 852	142
Постоянное налоговое обязательство: по расходам, не учитываемым для целей налогообложения;	(13 207)	(41)
Итого:	(13 207)	(41)
Постоянный налоговый актив:		

по доходам, не учитываемым для целей налогообложения;	283 389	2 900
Итого:	283 389	2 900
(Увеличение)/уменьшение отложенного налогового актива:		
по убытку предыдущих налоговых периодов;	31 021	13 603
по убытку текущего налогового периода;	(9 477)	(20 898)
Итого:	21 544	(7 295)
Увеличение/(уменьшение) отложенного налогового обязательства:		
по начислению нематериального поискового актива	9 147	17 897
Итого:	9 147	17 897
Итого текущий налог на прибыль:	-	-

33. Прекращаемая деятельность (п.11 ПБУ 16/02).

На дату утверждения настоящей отчётности Общество не планирует прекращать деятельность.

34. Реорганизация.

На дату утверждения настоящей отчётности Общество не планирует проводить реорганизацию.

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

Каких-либо существенных событий после 31 декабря 2016 года до даты подписания настоящей отчетности не произошло.

36. Условные факты хозяйственной деятельности.

Условные обязательства по состоянию на 31.12.2016 не выявлены. В настоящее время Общество не участвует в судебных

разбирательствах. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2016 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

37. Пересчет показателей бухгалтерской отчетности.

В соответствии с пп.2 ст.9 ПБУ 22\2010 произведен ретроспективный пересчет показателей бухгалтерской отчетности за 2015 год в следствии выявленных ошибок при её представлении. Исправление ошибок произведено в полном объеме несмотря на уровень существенности ошибок.

Данные отчётности (тыс. руб.)		
за 2015 год	Корректировки	за 2016 год

Бухгалтерский баланс

	за 2015 год	Корректировки	за 2016 год
Отложенные налоговые активы	220 279	- 105	220 174
НДС	69 054	- 95	68 959
Нераспределенная прибыль	- 1 628	420	- 1 208
Кредиторская задолженность	1 883	- 618	1 265

Отчет о финансовых результатах

Управленческие расходы	-	18 392	524	- 17 868
прочие доходы		44 902	- 61	44 841
прочие расходы	-	27 359	60	- 27 299
Изменение отложенных налоговых активов		20 898	- 105	20 793
Чистая прибыль	-	11 313	418	- 10 895

Причина ошибок-несвоевременное получение первичных документов от поставщиков за 2015 год.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегаз»

Главный бухгалтер



Глумов И.Ф.

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 2015 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>

Полное наименование Компании

Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

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

Контактная информация


Место нахождения: 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

