

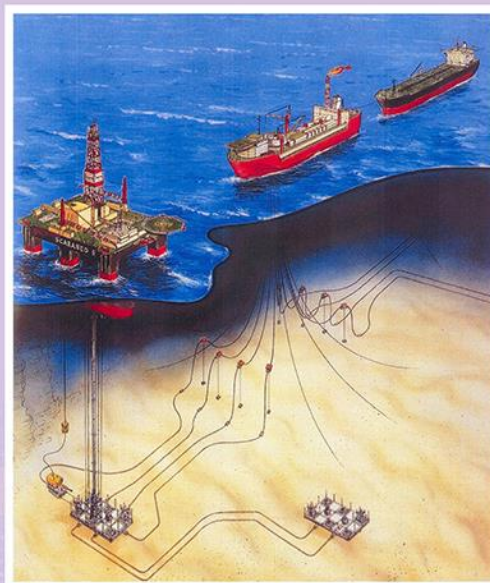
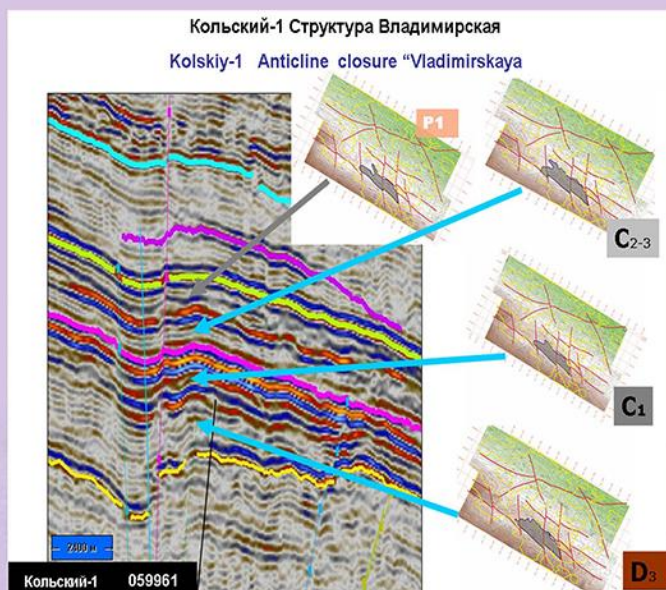
Акционерное Общество



“СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2017



Содержание:

1. АО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	3
Общая информация	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Компании	4
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	7
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	7
Основные результаты работ в 2017 году.....	8
План работы на 2018 год.....	8
3. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	9
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	11
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	12
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ АО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ»	13
Общее собрание акционеров АО «Севернефтегаз».....	13
Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	13
Совет директоров АО «Севернефтегаз».....	15
Генеральный директор	15
Ревизор.....	17
7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2017 ГОД	18
Аудиторское заключение за 2017 год.....	18
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2017 год.....	22
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год	39
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	52
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	52
Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании	52
Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения.....	52
Информация о держателе реестра акционеров	52
Контактная информация	Ошибка! Закладка не определена.

1. АО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Общая информация

Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» («АО «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).

АО «Севернефтегаз» действует на основании новой редакции Устава, утвержденной Решением единственного Акционера от 25 июля 2017 года. Единственным акционером Общества является компания GRT INVESTMENTS LIMITED.

Основными видами 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.

АО «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 – 28.09.2017 г., срок окончания действия лицензий – 31.12.2022 г. Статус участков – геологический отвод.

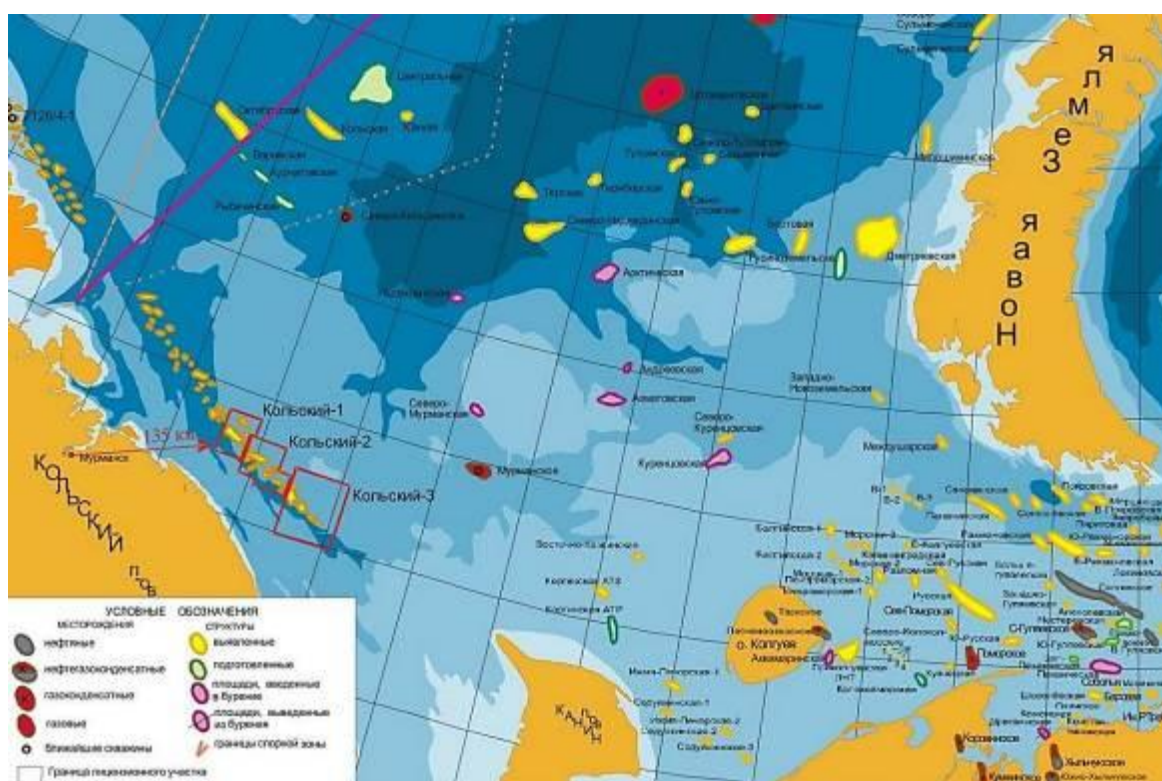


Рис.1. Расположение лицензионных участков АО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

1. Участок Кольский-1 (лицензия ШБМ 16416 НП),
2. Участок Кольский-2 (лицензия ШБМ 16417 НП),

3. Участок Кольский-3 (лицензия ШБМ 16418 НП).

Лицензионные соглашения.

В 2017 году ОАО «Севернефтегаз» привело свой Устав в соответствие с требованиями действующего законодательства РФ и изменило наименование на АО «Севернефтегаз», также 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 – 2021 г. В этой связи сроки действия лицензий были продлены до 31 декабря 2022 г. с учетом обязательств в отношении начала бурения в 2021-2022 гг.

Таким образом, в соответствии с внесенными дополнениями АО «Севернефтегаз» в 2017-2022 годах должно выполнить следующий объем геологоразведочных работ на каждом лицензионном участке:

- Завершение строительства не менее одной поисково-оценочной скважины до 31.10.2022 гг.
- Проведение оперативного подсчета запасов углеводородного сырья и представление его на государственную экспертизу запасов – 2022 г.
- До 31.12.2022 в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов.

Краткий обзор деятельности Компании

Производственная деятельность Компании начата в 2005 году.

В 2005-2007 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 АО «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 АО «Севернефтегаз» по геологическому изучению недр лицензионных участков Кольский-1, 2, 3 на континентальном шельфе Баренцева моря». В отчете сведены итоги десятилетней 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 АО «Севернефтегаз» привлекает в качестве подрядчиков ведущие российские организации, обладающие большим многолетним опытом работ на шельфе Баренцева моря, – АО «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 2014-2016 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 «Deep Venture» (Валентин Шашин). Для решения этой задачи специалистами АО «Севернефтегаз» подготовлен соответствующий отчет с результатами переобработки полевых материалов инженерно-геологической съемки на основе сертифицированных программных продуктов фирмы Landmark.

В 2017 году АО «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 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.

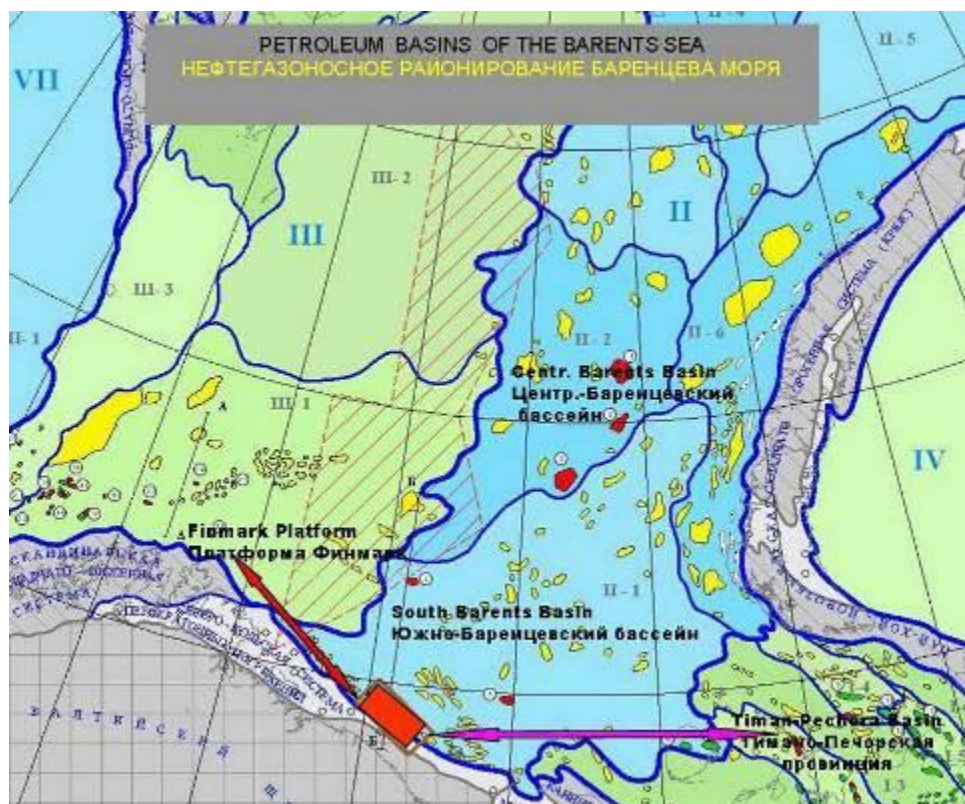


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков АО «Севернефтегаз»

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 2017 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.

АО «Севернефтегаз» в 2017 г. подготовило ежегодное 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.

В 2017 году АО «Севернефтегаз» по заказу ЗАО «Черноморнефтегаз» разработало **четыре проекта** поисков и оценки углеводородного сырья для морских лицензионных участков, находящихся в Черном и Азовском морях. Все проекты были направлены во ФГКУ «Росгеолэкспертиза» на государственную экспертизу и получили положительные заключения ФГКУ «Росгеолэкспертиза».

План работы на 2018 год

В 2018 году АО «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.

Запланирована встреча с потенциальными инвесторами в период май-июль 2018г.

3. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

По состоянию на 01.01.2018 АО «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 АО «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 2018-2022 годах АО «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 опробования 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 поиск 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, Grippen Oil, Lothian Partners, Marathon, Oxy, Interfox Resources, Repsol, а также инвестиционным банкам (BOA, HSBC, GMG, Macquarie Banks).

Работы АО «Севернефтегаз» являются рисковыми и капиталоемкими, но в то же 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 АО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ»

Общее собрание акционеров АО «Севернефтегаз»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. В связи с тем, что в настоящее время единственным акционером Общества является компания GRT INVESTMENTS LIMITED, все решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, единственный акционер Общества принимает единолично.

25 июля 2017 года единственным акционером Общества было принято решение привести Устав Общества в соответствие с положениями Федерального закона от 30.12.2008 №312-ФЗ «О внесении изменений в часть первую Гражданского кодекса РФ и отдельные законодательные акты РФ», в том числе изменить фирменное наименование Общества с: Открытое акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» на: Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания», изменить виды деятельности Общества, указанные в Уставе Общества, а также добавить в ЕГРЮЛ соответствующие коды по ОКВЭД и сведения о регистраторе Общества.

Решением единственного Акционера от 09 августа 2017 года был утвержден Годовой отчет Общества за 2016 год, а также годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2016 год. В связи с отсутствием прибыли Общества в 2016 году Акционером было принято решение не выплачивать дивиденды по размещенным акциям за 2016 год. Был утвержден Аудитор Общества на 2017 год, избран Ревизор Общества, утвержден размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии по результатам проверки деятельности Общества за 2016 год.

В качестве аудитора Общества на 2017 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» сделками, в совершении которых имела заинтересованность:

1) Договор подряда №СНГ-03/16 от 03.10.2016 г. и Дополнительное соглашение №1 от 02 октября 2017 года, заключенный 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 **18 000 000,00** (Восемнадцать миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **2 745 762,71** (Два миллиона семьсот сорок пять тысяч семьсот шестьдесят два) руб. 71 коп., из них:

на 2016 год – **8 000 000,00** (Восемь миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **1 220 338,98** (Один миллион двести двадцать тысяч триста тридцать восемь) руб. 98 коп.,

на 2017 год – **9 500 000,00** (Девять миллионов пятьсот тысяч) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **1 449 152,54** (Один миллион четыреста сорок девять тысяч сто пятьдесят два) руб. 54 коп.,

на 2018 год – **500 000,00** (Пятьсот тысяч) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **76 271,19** (Семьдесят шесть тысяч двести семьдесят один) руб. 19 коп.;

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.

2) Договор подряда №СНГ-04/16 от 03.10.2016 г. и Дополнительное соглашение №1 от 02 октября 2017 года, заключенный 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 **10 000 000,00** (Десять миллионов) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **1 525 423,73** (Один миллион пятьсот двадцать пять тысяч четыреста двадцать три) руб. 73 коп., из них:

на 2016 год – **4 000 000,00** (Четыре миллиона) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **610 169,49** (Шестьсот десять тысяч сто шестьдесят девять) руб. 49 коп.,

на 2017 год – **5 500 000,00** (Пять миллионов пятьсот тысяч) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **838 983,05** (Восемьсот тридцать восемь тысяч девятьсот восемьдесят три) руб. 05 коп.,

на 2018 год – **500 000,00** (Пятьсот тысяч) руб., в том числе налог на добавленную стоимость 18% **76 271,19** (Семьдесят шесть тысяч двести семьдесят один) руб. 19 коп.;

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 АО «Севернефтегаз»

25 июля 2017 года единственным акционером Общества утверждена новая редакция Устава Общества, в соответствии с которой формирование Совета директоров в Обществе более не предусмотрено.

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 Общества.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, в том числе:

- решает вопрос о проведении Общего собрания акционеров и об утверждении его повестки дня;

- осуществляет оперативное руководство текущей деятельностью Общества;

- утверждает штаты и организационную структуру подразделений Общества;
- представляет интересы Общества как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- распоряжается имуществом Общества и совершает сделки от имени Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом Общества и законодательством;
- заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- выдает доверенности от имени Общества;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества в соответствии с их должностными инструкциями;
- утверждает локальные нормативные акты Общества;
- открывает банковские счета Общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества, формирует учетную политику 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 общим собранием акционеров Общества.

Согласно Уставу Общества генеральный директор избирается Общим собранием акционеров (решением единственного акционера) Общества сроком на два года.

Генеральным директором АО «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 АО «Севернефтегаз» и Генеральным директором заключен договор, где определены права и обязанности, а также порядок и условия выплаты вознаграждения.

Ревизор

Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляет Ревизор, который избирается сроком на один год Общим собранием акционеров (решением единственного акционера).

Ревизор действует на основании *Устава АО «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.

Ревизором Общества является Аникин Павел Алексеевич.

7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2017 ГОД

Аудиторское заключение за 2017 год



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» и иным пользователям.

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» (ОГРН 1020800767460, дом 8, стр. 5А, ул. Баррикадная, г. Москва, Российская Федерация, 123242), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что

АУДИТОР НАЧУЛЕЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ
АТТЕСТАТ № 03-000034
ВЫДАН ИЛМАП 21.09.2011



полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

АУДИТОР НАУТЕЛГЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ
АТТЕСТАТ № 03-000084 2
ВЫДАН НПМАП 21.09.2011



В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

АУДИТОР НАУТЕЛЕЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ
АТТЕСТАТ № 03-000034³
ВЫДАН ИПМАП 21.09.2011



д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Заместитель генерального директора ООО «ГФ»
(действующий на основании приказа Генерального директора ООО «ГФ» от 11.01.2018 № 2; квалификационный аттестат аудитора от 21 сентября 2011 г. № 03-000034 выданный на неограниченный срок, ОРНЗ № 20903008206)



А.С. Пантелеев

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

ОГРН 1082312000110

Российская Федерация, 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 70, корпус 2

член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов»
(Ассоциация)

ОРНЗ 11203052793

«06» апреля 2018 года

АУДИТОР ПАНТЕЛЕЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ
АТТЕСТАТ № 03-000034
ВЫДАН НПМАП 21.09.2011

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2017 год АО «Севернефтегаз»

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 г.		Коды		
		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2017
Организация	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	Акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС 12267 34		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес)	123242, Москва г, Баррикадная ул, дом № 8, строение 5 А			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.5	Нематериальные поисковые активы	1130	1 340 632	1 330 826	1 285 090
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1	Основные средства	1150	267	406	568
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	193 197	198 630	220 174
	Прочие внеоборотные активы	1190	46	85	125
	Итого по разделу I	1100	1 534 142	1 529 947	1 505 957
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1	Запасы	1210	418	80	62
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 351	13	68 959
5.1	Дебиторская задолженность	1230	1 042	7 556	1 106
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	13 921	36 775	9 880
	Прочие оборотные активы	1260	-	2	2
	Итого по разделу II	1200	16 732	44 426	80 009
	БАЛАНС	1600	1 550 874	1 574 373	1 585 966

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 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	1 301 859	1 317 359	(1 208)
	Итого по разделу III	1300	1 301 964	1 317 464	(1 103)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.3	Заемные средства	1410	-	-	1 351 045
	Отложенные налоговые обязательства	1420	245 261	243 231	234 084
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	245 261	243 231	1 585 129
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3	Кредиторская задолженность	1520	2 743	13 105	1 265
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	906	573	675
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 649	13 678	1 940
	БАЛАНС	1700	1 550 874	1 574 373	1 585 966

АО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за период с 1 января по 31 декабря 2017 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2017 г.

		Коды		
		0710002		
		31	12	2017
		57862098		
		0814143551		
		71.12.3		
		12267	34	
		384		

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
Организация Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / иностранная собственность по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
	Выручка	2110	12 712	10 169
6	Себестоимость продаж	2120	(9 923)	(2 326)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 789	7 843
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6,30	Управленческие расходы	2220	(11 507)	(9 721)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(8 718)	(1 878)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	958	504
	Проценты к уплате	2330	-	-
31	Прочие доходы	2340	-	1 420 066
31	Прочие расходы	2350	(242)	(69 432)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(8 002)	1 349 260
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	64	270 182
32	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 030)	(9 147)
32	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4 332	9 477
32	Прочее	2460	(9 800)	(31 023)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(15 500)	1 318 567

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 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	(15 500)	1 318 567
СПРАВОЧНО				
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

АО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за январь – декабрь 2017 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Отчет об изменениях капитала за Январь - Декабрь 2017 г.		Коды		
Форма по ОКУД		0710003		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2017
Организация 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 Акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267	34	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	100	-	-	5	(1 208)	(1 103)
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	1 416 945	1 416 945
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	1 416 945	1 416 945
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	-	-	-	-	(98 378)	(98 378)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(98 378)	(98 378)
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 2016 г.	3200	100	-	-	5	1 317 359	1 317 464
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(15 500)	(15 500)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(15 500)	(15 500)
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 2017 г.	3300	100	-	-	5	1 301 859	1 301 964

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	1 301 964	1 317 464	(1 103)

АО «Севернефтегаз»
РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ
на 31 декабря 2017 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Расчет стоимости чистых активов				
Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"				
(наименование организации)				
Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	1 340 632	1 330 826	1 285 090
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	267	406	568
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	193 197	198 630	220 174
Прочие внеоборотные активы	1190	46	85	125
Запасы	1210	418	80	62
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 351	13	68 959
Дебиторская задолженность*	1230	1 042	7 556	1 106
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	13 921	36 775	9 880
Прочие оборотные активы	1260	-	2	2
ИТОГО активы	-	1 550 874	1 574 373	1 585 966
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	1 351 045
Отложенные налоговые обязательства	1420	245 261	243 231	234 084
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	2 743	13 105	1 265
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	906	573	675
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	248 910	256 909	1 587 069
Стоимость чистых активов	-	1 301 964	1 317 464	(1 103)

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

АО «Севернефтегаз»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 января по 31 декабря 2017 г.
(в тысячах рублей, если не указано иное)

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2017 г.

		Коды		
		0710004		
		31	12	2017
Организация	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 акционерное общество / иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС 12267 34		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	8 654	23 566
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 696	23 063
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	4 958	503
Платежи - всего	4120	(31 510)	(26 284)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(9 506)	(5 203)
в связи с оплатой труда работников	4122	(14 283)	(11 897)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	-	-
НДС	4125	(249)	-
НДФЛ	4126	(2 056)	(1 694)
прочих налогов	4127	(694)	(690)
страховых взносов	4128	(3 929)	(2 458)
прочие платежи	4129	(793)	(4 342)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(22 856)	(2 718)
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)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	(79)
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)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	30 020
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	30 020
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
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(22 856)	27 223
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	36 775	9 880
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	13 921	36 775
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	2	(328)

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 2017 г.	1 330 826	9 806	-	-	1 340 632
	5170	за 2016 г.	1 285 090	45 736	-	-	1 330 826
в том числе:							
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -1	5161	за 2017 г.	358 530	2 478	-	-	361 008
	5171	за 2016 г.	346 971	11 559	-	-	358 530
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -2	5162	за 2017 г.	331 554	2 371	-	-	333 925
	5172	за 2016 г.	320 497	11 057	-	-	331 554
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский -3	5163	за 2017 г.	640 742	4 957	-	-	645 699
	5173	за 2016 г.	617 622	23 120	-	-	640 742
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2016 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2016 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	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 2017 г.	3 806	(3 400)	113	(947)	947	(252)	-	-	2 972	(2 705)
	5210	за 2016 г.	3 727	(3 159)	79	-	-	(241)	-	-	3 806	(3 400)
в том числе:												
Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2017 г.	2 505	(2 460)	-	(947)	947	(25)	-	-	1 558	(1 538)
	5211	за 2016 г.	2 505	(2 423)	-	-	-	(38)	-	-	2 505	(2 460)
Офисное оборудование	5202	за 2017 г.	79	(2)	113	-	-	(26)	-	-	192	(28)
	5212	за 2016 г.	-	-	79	-	-	(2)	-	-	79	(2)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2017 г.	216	(216)	-	-	-	-	-	-	216	(216)
	5213	за 2016 г.	216	(216)	-	-	-	-	-	-	216	(216)
Транспортные средства	5204	за 2017 г.	1 006	(722)	-	-	-	(201)	-	-	1 006	(923)
	5214	за 2016 г.	1 006	(521)	-	-	-	(201)	-	-	1 006	(722)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5250	за 2016 г.	-	-	-	-	-
В том числе:	5241	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5242	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5252	за 2016 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 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	199	405
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные - всего	5301	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В том числе:	5302	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В том числе:	5306	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
В том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
В том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2017 г.	80	-	10 758	(10 420)	-	-	X	418	-
	5420	за 2016 г.	62	-	2 652	(2 634)	-	-	X	80	-
В том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2017 г.	80	-	490	(497)	-	-	-	73	-
	5421	за 2016 г.	62	-	326	(308)	-	-	-	80	-
Готовая продукция	5402	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2017 г.	-	-	10 268	(9 923)	-	-	-	345	-
	5425	за 2016 г.	-	-	2 326	(2 326)	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 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 долго- в краткосроч- ную задолжен- ность	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен- ность	перевод из кредитор- ской в де- биторскую задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнитель- ным долгам	
					в результате хозяйственны х операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше- ние	списание на финансовый результат	восста- новление резерва						
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-
	5525	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017 г.	7 556	-	13 392	-	(19 906)	-	-	-	-	-	-	1 042	-
	5530	за 2016 г.	1 115	(9)	17 002	-	(10 561)	-	9	-	-	-	-	7 556	-
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2017 г.	2 400	-	-	-	(2 400)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5531	за 2016 г.	-	-	2 400	-	-	-	-	-	-	-	-	2 400	-
Авансы выданные	5512	за 2017 г.	469	-	8 438	-	(8 738)	-	-	-	-	-	-	169	-
	5532	за 2016 г.	464	-	2 266	-	(2 261)	-	-	-	-	-	-	469	-
Прочая	5513	за 2017 г.	4 687	-	4 954	-	(8 768)	-	-	-	-	-	-	873	-
	5533	за 2016 г.	651	(9)	12 336	-	(8 300)	-	9	-	-	-	-	4 687	-
	5514	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-
	5534	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-	-
Итого	5500	за 2017 г.	7 556	-	13 392	-	(19 906)	-	-	X	X	X	-	1 042	-
	5520	за 2016 г.	1 115	(9)	17 002	-	(10 561)	-	9	X	X	X	-	7 556	-

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 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 долго- в краткосроч- ную задолжен- ность	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен- ность		перевод из кредитор- ской в де- биторскую задолжен- ность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше- ние	списание на финансовый результат				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551 5571	за 2017 г. за 2016 г.	- 1 351 045	- -	- -	- 35 880	- (1 386 925)	- -	- -	- -	- -
в том числе:											
кредиты	5552 5572	за 2017 г. за 2016 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
займы	5553 5573	за 2017 г. за 2016 г.	- 1 351 045	- -	- -	- 35 880	- (1 386 925)	- -	- -	- -	- -
прочая	5554 5574 5555 5575	за 2017 г. за 2016 г. за 2017 г. за 2016 г.	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - X X	- - X X	- - - -
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560 5580	за 2017 г. за 2016 г.	13 105 1 265	18 696 36 314	- -	(29 058) (24 474)	- -	- -	- -	- -	2 743 13 105
в том числе:											
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561 5581	за 2017 г. за 2016 г.	25 1 036	11 513 5 233	- -	(11 510) (6 244)	- -	- -	- -	- -	28 25
авансы полученные	5562 5582	за 2017 г. за 2016 г.	12 203 -	- 20 339	- -	(10 169) (8 136)	- -	- -	- -	- -	2 034 12 203
расчеты по налогам и взносам	5563 5583	за 2017 г. за 2016 г.	877 216	6 545 10 742	- -	(6 742) (10 081)	- -	- -	- -	- -	680 877
кредиты	5564 5584	за 2017 г. за 2016 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
займы	5565 5585	за 2017 г. за 2016 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
прочая	5566 5586	за 2017 г. за 2016 г.	- 13	638 -	- -	(637) (13)	- -	- -	- -	- -	1 -
	5567 5587	за 2017 г. за 2016 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	X X	X X	- -
Итого	5550 5570	за 2017 г. за 2016 г.	13 105 1 352 310	18 696 36 314	- 35 880	(29 058) (24 474)	(1 386 925) (1 386 925)	X X	X X	X X	2 743 13 105

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 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 2017 г.	за 2016 г.
Материальные затраты	5610	497	308
Расходы на оплату труда	5620	7 670	4 363
Отчисления на социальные нужды	5630	1 961	1 126
Амортизация	5640	252	241
Прочие затраты	5650	11 394	6 009
Итого по элементам	5660	21 774	12 047
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(344)	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	21 430	12 047

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	574	1 527	(1 195)	-	906
в том числе:						
Резерв на оплату отпусков	5701	574	1 527	(1 195)	-	906

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2017 г.		за 2016 г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900		-		-
в том числе:						
на текущие расходы		5901		-		-
на вложения во внеоборотные активы		5905		-		-
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	за 2017 г.	5910	-	-	-	-
	за 2016 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:						
	за 2017 г.	5911	-	-	-	-
	за 2016 г.	5921	-	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год

10. Сведения об Организации:

Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

Сокращенное наименование Общества: АО «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 производства 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 16416 НП на изучение участка недр Кольский-1, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2022 года;
- ШБМ 16417 НП на изучение участка недр Кольский-2, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2022 года;
- ШБМ 16418 НП на изучение участка недр Кольский-3, срок окончания действия лицензии – 31 декабря 2022 года.

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

12. Информация об аудиторе.

Аудитор ООО Общества – Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы», ОГРН 1082312000110, РФ, 109052, г.Москва, ул.Нижегородская, д.70, корпус 2, член саморегулируемой организации аудиторов «Российский союз Аудиторов» (Ассоциация), ОРНЗ 11203052793).

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

Бухгалтерская отчетность подготовлена сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона №402-ФЗ «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 показываются 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 2017 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 соответствие 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 АО «Севернефтегаз»:** с 01.12.2004 г. по настоящее время Глумов Иван Федорович
- **Акционеры АО «Севернефтегаз»:**

№ п/п	Акционер	Место нахождения и регистрационные данные акционера	Доля в уставном капитале
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
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 31.12.2017г. оплачен в размере 100 тыс. руб., что составляет 100%.

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

Величина чистых активов по состоянию на 31.12.2017г. составляет 1 301 964 тыс.руб.

27. Состав членов исполнительных и контрольных органов АО «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 Гагарин Николай Алексеевич	Решение вопросов общего руководства деятельностью общества

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2017 год

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 2017 год, тыс. руб.	за 2016 год, тыс. руб.
Заработная плата и премии	4773	4498
Страховые взносы во внебюджетные фонды	895	796
Добровольное медицинское страхование	-	-
Прочие платежи в пользу сотрудников	-	-

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

В 2017 году АО «Севернефтегаз» не получало денежные средства, выданные и полученные связанными сторонами.

30. Управленческие расходы.

Управленческие расходы	2017 год, тыс.руб.	2016 год, тыс.руб.
Итого	11507	9 721

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2017 год

в т.ч.:		
Заработная плата	4 686	3 788
Отчисления на социальные нужды	2 050	1 896
Аренда офисных помещений	2 022	2 022
Сбор за пользование недрами	722	683
Амортизация ОС	252	241
Материалы	54	39
Расходы по эксплуатации автомобилей	434	314
Командировочные расходы	55	40
Услуги связи, доступ в сеть интернет	305	373
Аудиторские услуги	150	59
ОС стоимостью до 40 тыс.руб.	38	10
Прочие налоги	6	8
Прочие расходы	551	249

31. Прочие доходы и расходы.**Прочие расходы:**

Прочие расходы	2017 год, тыс.руб.	2016 год, тыс.руб.
Итого	242	69 433
в т.ч.:		
Расходы, связанные с продажей (покупкой) валюты	-	2 716
Курсовые разницы	-	719
Списание НДС с истекшим сроком давности	7	65 984
Услуги банка	4	4
Прочие расходы	9	10
Материальная помощь сотрудникам	222	-

Прочие доходы:

Прочие доходы	2017 год, тыс.руб.	2016 год, тыс.руб.
Итого	-	1 420 066
в т.ч.:		
Доходы, связанные с продажей (покупкой) валюты	-	2 707
Курсовые разницы	-	401
Вклад акционера с целью увеличения чистых активов	-	1 386 925
Вклад акционера в имущество общества в денежной форме	-	30 020
Прочие доходы	-	13

32. Налог на прибыль.

Текущий налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 за 2017 год и аналогичный период 2016 года представлен следующим образом:

Текущий налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02	2017г., тыс.руб.	2016г., тыс.руб.
(Условный расход)/ условный доход по налогу на прибыль	(1 600)	269 852
Постоянное налоговое обязательство:		
по расходам, не учитываемым для целей налогообложения;	(64)	(13 207)
Итого:	(64)	(13 207)

Постоянный налоговый актив:		
по доходам, не учитываемым для целей налогообложения;	0	283 389
Итого:	0	283 389
(Увеличение)/уменьшение отложенного налогового актива:		
по убытку предыдущих налоговых периодов;	9 765	31 021
по убытку текущего налогового периода;	(4 332)	(9 477)
Итого:	5433	21 544
Увеличение/(уменьшение) отложенного налогового обязательства:		
по начислению нематериального поискового актива	2 030	9 147
Итого:	2 030	9 147
Итого текущий налог на прибыль:	-	-

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

На дату утверждения настоящей отчетности Общество не планирует прекращать деятельность.

34. Реорганизация.

На дату утверждения настоящей отчетности Общество не планирует проводить реорганизацию.

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

Каких-либо существенных событий после 31 декабря 2017 года до даты подписания настоящей отчетности не произошло.

36. Условные факты хозяйственной деятельности.

Условные обязательства по состоянию на 31.12.2017 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 31.12.2017 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

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	5 247 литров	184 776 руб.

Отчет о выплате дивидендов по акциям Компании

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества по результатам 2016 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 Акционерным обществом «Агентство «Региональный независимый регистратор».

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

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

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

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

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

Контактный телефон для акционеров: (4742) 443-095

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

Информация о Компании в Интернете

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

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

Полное наименование Компании

Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

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

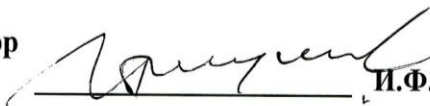
Контактная информация

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

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

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

Генеральный директор
АО «Севернефтегаз»


И.Ф. Глумов