

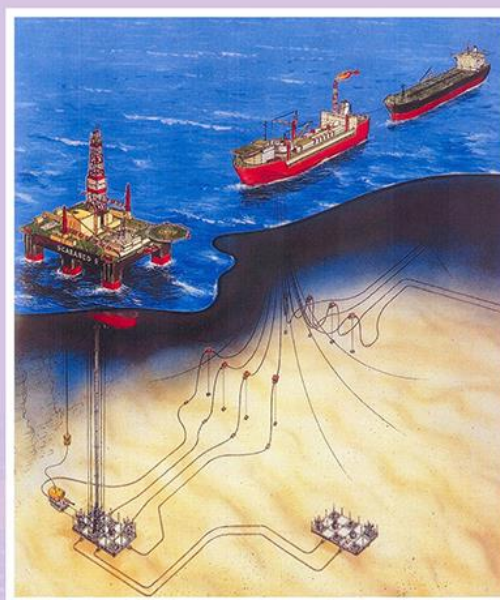
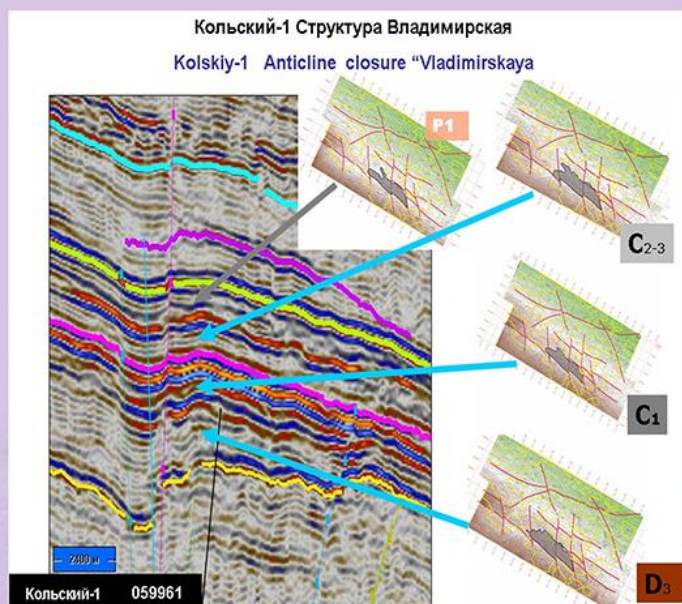
Акционерное Общество



“СЕВЕРНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ”



## ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2019



**Содержание:**

<b>1. АО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ .....</b>	<b>3</b>
Общая информация .....	3
Лицензионные соглашения.....	4
Краткий обзор деятельности Общества.....	4
<b>2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....</b>	<b>6</b>
Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества.....	6
Основные результаты работ Общества в 2019 году.....	7
План работы на 2020 год.....	7
<b>3. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....</b>	<b>8</b>
<b>4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>10</b>
<b>5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>11</b>
<b>6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ АО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» .....</b>	<b>12</b>
Общее собрание акционеров АО «Севернефтегаз».....	12
Информация о совершении Обществом в отчетном году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность .....	12
Генеральный директор .....	13
Ревизор.....	14
<b>7. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2019 ГОД .....</b>	<b>15</b>
Аудиторское заключение за 2019 год.....	15
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2019 год.....	18
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год .....	37
<b>8. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....</b>	<b>54</b>
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении .....	54
Отчет о выплате дивидендов по акциям Общества.....	54
Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления .....	54
Информация о держателе реестра акционеров .....	54

## 1. АО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

### Общая информация

Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания» («АО «Севернефтегаз»» 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 («ДЖИ ЭР ТИ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД»).

Основными видами деятельности Общества являются 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.

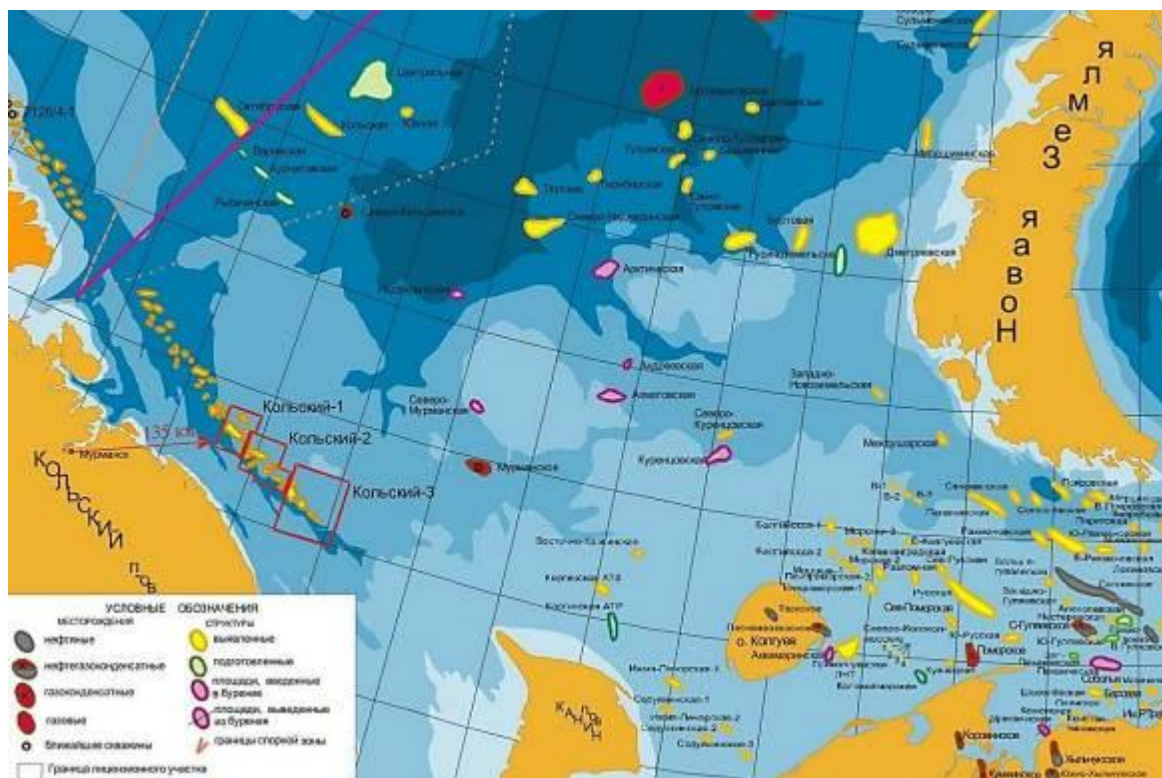


Рис.1. Расположение лицензионных участков АО «Севернефтегаз» Кольский-1 (К-1), Кольский-2 (К-2) и Кольский-3 (К-3) на шельфе Баренцева моря.

#### 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 соответствии с внесенными дополнениями АО «Севернефтегаз» 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 Общества**

Производственная деятельность Общества начата в 2005 году.

В 2005-2007 г.г. был выполнен большой объем работ по переобработке ретроспективных сейсмических материалов, проведена морская сейморазведка 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 Обществе 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 сейморазведочных 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 Обществом 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 Общества 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 АО «Севернефтегаз» в соответствии с лицензионными обязательствами на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3 провело переинтерпретацию инженерных изысканий, исходя из использования бурового судна «Deer 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 2017-2018 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.

В 2018-2019 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.

## 2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### Характеристика приоритетных направлений деятельности Общества

Основные направления деятельности Общества связаны с выполнением лицензионных обязательств по 3 лицензиям на геологическое изучение трех участков Кольско-Канинской моноклинали на шельфе Баренцева моря к северу от Кольского полуострова с целью поисков и оценки углеводородного сырья: участок Кольский-1, участок Кольский-2, участок Кольский-3. Площадь участков составляет 1150 км<sup>2</sup>; 1100 км<sup>2</sup> и 2300 км<sup>2</sup> соответственно. Участки расположены на шельфе Баренцева моря на расстоянии 30-70 км от берега. Расстояние до г. Мурманска 100-150 км. Глубина моря 120-200 м. Район не имеет ледового покрытия в зимнее время.

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

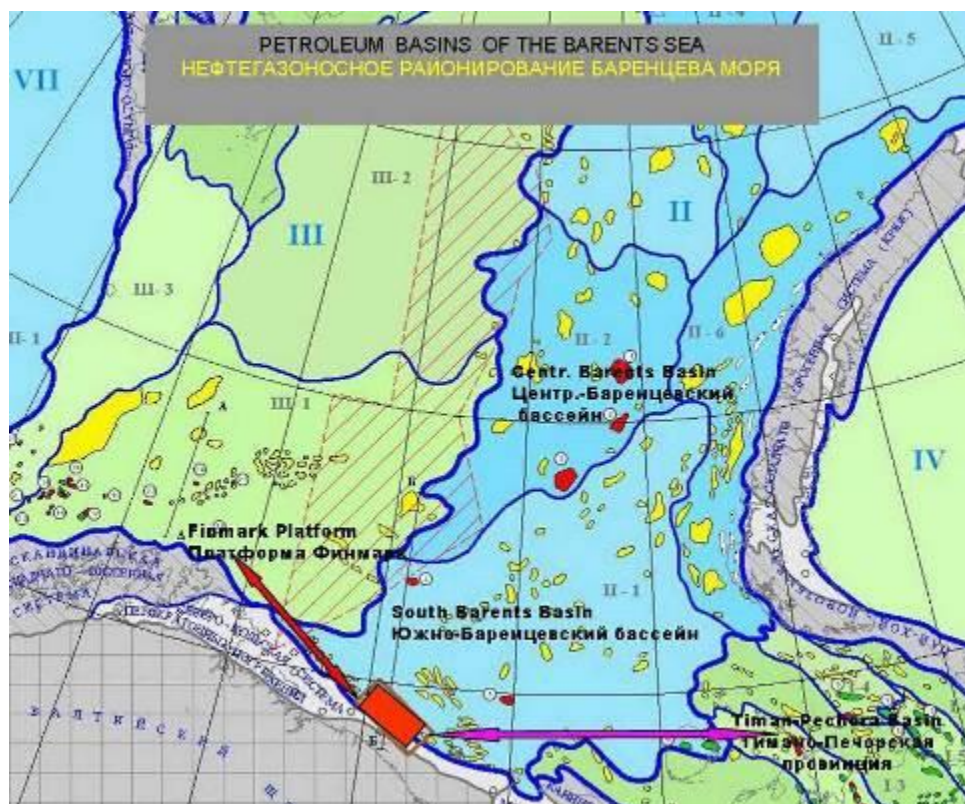


Рис.2. Геологическая позиция лицензионных участков АО «Севернефтегаз»

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 Общества в 2019 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 2019 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.

### **План работы на 2020 год**

В 2020 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.



### **3. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

По состоянию на 01.01.2020 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 км<sup>2</sup>, построение 3D куб волнового поля в формате SEG Y на площади 654 кв. км по участку Кольский-3;
- обработку региональных профилей по Баренцеву морю в объеме 24 589 пог. км;
- инженерные работы на 3-х площадках под поисково-оценочное бурение;
- инженерно-экологические изыскания с целью мониторинга природной среды;
- геохимические исследования в районе работ.

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

- Выполнить бассейновое моделирование юга Баренцева моря и определить зоны и геологические комплексы генерации нефти и газа, а также пути миграции УВ;
- Выполнить структурные построения по основным продуктивным горизонтам и выделить наиболее нефтегазоперспективные объекты;
- Подготовить площадки под бурение поисково-оценочных скважин;
- Выполнить анализ всей информации по месторождениям-аналогам и на этой основе определить для потенциально-продуктивных комплексов основные параметры для подсчета ресурсов.
- Подготовить паспорта объектов с оценкой ресурсов нефти по категории СЗ и поставить на Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ;
- Осуществить мониторинг экономического риска и расчет экономических параметров разработки месторождений УВ на участках с учетом изменяющихся

геологических и технико-экономических параметров, технико-экономическое моделирование возможных вариантов освоения месторождений;

- Выполнить переинтерпретацию инженерных изысканий на лицензионных участках Кольский-1, Кольский-2 и Кольский-3, исходя из использования бурового судна «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 2020-2022 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 Общество ведет поиск стратегического инвестора для совместного финансирования этапов бурения и последующей эксплуатации скважин.

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 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.

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

*Перечень совершенных Обществом в 2019 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность:*

1) В 2019 году от Компании GRT INVESTMENTS LIMITED Обществом получен вклад в имущество Общества в денежной форме в размере 14 000 тыс. рублей на безвозмездной невозвратной основе в целях финансирования и поддержания деятельности Общества (Решение единственного акционера от 22.03.2019 г. и Договор от 22.03.2019 г.).

2) Договор подряда №СНГ-05/16 от 20.07.2018 г., заключенный между Обществом и АО «Черноморнефтегаз» (далее по тексту – «Договор»).

**Лица, являющиеся сторонами Договора:** АО «Черноморнефтегаз» (Заказчик) и Общество (Подрядчик).

**Предмет Договора:** Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства на выполнение комплекса мероприятий по подготовке и представлению результатов работ компании АО «Черноморнефтегаз» потенциальным инвесторам.

**Цена Договора:** Стоимость работ по Договору составляет 9 025 423,73 (Девять миллионов двадцать пять тысяч четыреста двадцать три руб. 73 коп.), в том числе НДС (18%) - 1 144 067,80 (Один миллион сто сорок четыре тысячи шестьдесят семь рублей 80 коп.), НДС (20%) – 254 237,29 (Двести пятьдесят четыре тысячи двести тридцать семь руб. 29 коп.), из них:

**на 2019 год** – 1 525 423,73 (Один миллион пятьсот двадцать пять тысяч четыреста двадцать три руб. 73 коп.), в том числе НДС (20%) – 254 237,29 (Двести пятьдесят четыре тысячи двести тридцать семь руб. 29 коп.).

В заключении Договора имела заинтересованность единственный Акционер Общества Компания GRT INVESTMENTS LIMITED, поскольку на момент заключения Договора данная Компания одновременно являлась единственным акционером ЗАО «Черноморнефтегаз» (в настоящее время - АО «Черноморнефтегаз»). Согласно п. 2 ст. 81

Федерального закона «Об акционерных обществах» положения закона о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяются к сделкам, в отношении которых заинтересованы все владельцы голосующих акций 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 Общества осуществляет Ревизор, который избирается Общим собранием акционеров (решением единственного акционера).

Ревизор действует на основании Устава АО «Севернефтегаз» и проводит проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества 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 2019 ГОД

### Аудиторское заключение за 2019 год



Аудиторское заключение АО «Севернефтегаз» за 2019 год

**Акционерам Акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» и иным пользователям.**

#### **Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности организации Акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» (ОГРН: 1020800767460, д.4, ул. Зоологическая, г. Москва, 123242) состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчета о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчета о финансовых результатах.

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества «Северная Нефтегазовая Компания» по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской 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 годовой бухгалтерской 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 полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

#### **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

В годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица отражены существенные величины отложенных налоговых активов, списанные с сумм налоговых убытков начиная с 2007 года. Вопрос вероятности их погашения в результате получения налогооблагаемой прибыли в последующих отчетных периодах является важным с точки зрения принятия решения о правомерности отражения отложенных налоговых активов в бухгалтерском балансе или их списания вследствие переквалификации временной разницы в постоянную.

В связи с этим, мы проанализировали обоснованность допущений аудируемого лица о возмещении данных активов, основанную на возможности использования накопленных налоговых убытков без ограничения срока. Мы также оценили достаточность раскрытий,



сделанных аудируемым лицом, и корректность использования оценочных суждений в соответствующей части.

#### **Ответственность руководства аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность**

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

При подготовке годовой бухгалтерской 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.

Руководство несет ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

#### **Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская 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 годовой бухгалтерской отчетности.

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 годовой бухгалтерской 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 годовой бухгалтерской 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;

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого составлено  
Аудиторское заключение

Е. А. Лазарева

#### Аудиторская организация:

Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «ОптимумЭкспертиза»,  
ОГРН: 1057746803641  
127287, Россия, г. Москва, ул. 2-ая Хутурская, д. 38А, стр. 23 пом. 57,  
член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «СРО ААС» (СРО ААС).  
ОРНЗ 11706012000.

«28» мая 2020 года.



## Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2019 год АО «Севернефтегаз»

### Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2019 г.

		<b>Коды</b>		
		<b>0710001</b>		
		31	12	2019
Организация	<u>Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"</u>	по ОКПО <b>57862098</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН <b>0814143551</b>		
Вид экономической деятельности	<u>Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы</u>	по ОКВЭД 2 <b>71.12.3</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Акционерное общество / иностранная собственность</u>	по ОКФС / ОКФС <b>12267 34</b>		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ <b>384</b>		
Местонахождение (адрес)	<u>123242, Москва г, Зоологическая ул, дом № 4</u>			
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ				
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора <u>ЗАО «Аудиторская Фирма «ОптимумЭкспертиза»</u>				
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН	<b>7743558158</b>	
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ ОГРНИП	<b>1057746803641</b>	

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.5.	Нематериальные поисковые активы	1130	1 364 288	1 352 038	1 340 632
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1.	Основные средства	1150	121	227	267
	в том числе:				
	Арендованное имущество	11509	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
30.	Отложенные налоговые активы	1180	210 101	206 122	193 197
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	5	46
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 574 510</b>	<b>1 558 392</b>	<b>1 534 142</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4.1.	Запасы	1210	30	840	418
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 326	818	1 351
5.1.	Дебиторская задолженность	1230	1 605	1 480	1 042
	в том числе:				
	Расчеты с факторинговыми компаниями	12313	-	-	-
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	909	6 359	13 921
	Прочие оборотные активы	1260	2	2	-
	в том числе:				
	НДС по арендным обязательствам	12610	-	-	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>3 872</b>	<b>9 499</b>	<b>16 732</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 578 382</b>	<b>1 567 890</b>	<b>1 550 874</b>

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	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	24 000	10 000	-
	Резервный капитал	1360	5	5	5
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 301 542	1 308 403	1 301 859
	Итого по разделу III	1300	1 325 647	1 318 508	1 301 964
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
30.	Отложенные налоговые обязательства	1420	249 992	247 697	245 261
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	249 992	247 697	245 261
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	294	72	2 743
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7.	Оценочные обязательства	1540	2 449	1 613	906
	Оценочные обязательства по вознаграждениям работников	15401	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов прочие	15402	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 743	1 685	3 649
	<b>БАЛАНС</b>	1700	1 578 382	1 567 890	1 550 874



26 мая 2020 г.

Глумов Иван Федорович  
(расшифровка подписи)



**АО «Севернефтегаз»**  
**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
**за период с 1 января по 31 декабря 2019 г.**  
**(в тысячах рублей, если не указано иное)**

**Отчет о финансовых результатах**  
**за Январь - Декабрь 2019 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
Организация	Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"	по ОКПО	31	12	2019
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	57862098		
Вид экономической деятельности	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	по ОКВЭД 2	0814143551		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	71.12.3		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	12267	34	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
	Выручка	2110	1 271	7 203
6.	Себестоимость продаж	2120	(778)	(1 894)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	493	5 309
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6.30	Управленческие расходы	2220	(9 294)	(9 232)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(8 801)	(3 923)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
29.	Проценты к получению	2320	265	240
	Проценты к уплате	2330	-	-
29.	Прочие доходы	2340	83	-
29.	Прочие расходы	2350	(92)	(262)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(8 545)	(3 945)
30.	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(25)	(66)
30.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 295)	(2 436)
30.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 979	3 160
30.	Прочее	2460	-	9 765
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(6 861)	6 544

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	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	(6 861)	6 544
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



# АО «Севернефтегаз»

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

### за январь – декабрь 2019 г.

(в тысячах рублей, если не указано иное)

Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2019 г.

Организация	Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"	по ОКПО	57862098
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0814143551
Вид экономической деятельности	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	по ОКВЭД 2	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 2017 г.	3100	100	-	-	5	1 301 859	1 301 964
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	10 000	-	6 544	16 544
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	6 544	6 544
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	10 000	X	-	10 000
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	100	-	10 000	5	1 308 403	1 318 508
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	14 000	-	-	14 000
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	14 000	X	-	14 000
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(6 861)	(6 861)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(6 861)	(6 861)
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 2019 г.	3300	100	-	24 000	5	1 301 542	1 325 647

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2018 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	1 301 964	58 119	-	1 360 083
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	(51 575)	10 000	(41 575)
после корректировок	3500	1 301 964	6 544	10 000	1 318 508
<b>в том числе:</b>					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 301 964	58 119	-	1 360 083
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	(51 575)	-	(51 575)
после корректировок	3501	1 301 964	6 544	-	1 308 508
<b>по другим статьям капитала</b>					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	10 000	10 000
после корректировок	3502	-	-	10 000	10 000

## 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	1 325 647	1 318 508	1 301 964



Руководитель

(подпись)

Глумов Иван Федорович

(расшифровка подписи)

26 мая 2020 г.





**АО «Севернефтегаз»**  
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**за период с 1 января по 31 декабря 2019 г.**  
**(в тысячах рублей, если не указано иное)**

**Отчет о движении денежных средств**  
**за Январь - Декабрь 2019 г.**

Организация	Акционерное Общество "Северная Нефтегазовая Компания"	Дата (число, месяц, год)	31   12   2019		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	57862098		
		ИНН	0814143551		
Вид экономической деятельности	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	по ОКВЭД 2	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		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	1 619	5 722
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 354	5 474
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	265	248
Платежи - всего	4120	(21 069)	(23 284)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 993)	(3 564)
в связи с оплатой труда работников	4122	(11 449)	(12 465)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	-	-
налога на добавленную стоимость	4125	(328)	(4)
налога на доходы физических лиц	4126	(1 712)	(1 947)
прочих налогов	4127	(1 031)	(1 031)
страховых взносов	4128	(3 175)	(3 560)
прочие платежи	4129	(381)	(713)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(19 450)	(17 562)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия) от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4212	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4213	-	-
	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	-	-
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
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	-	-

Форма 0710005 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	14 000	10 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	14 000	10 000
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	14 000	10 000
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(5 450)	(7 562)
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	6 359	13 921
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	909	6 359
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Руководитель

(подпись)

Глумов Иван Федорович

(расшифровка подписи)

26 мая 2020 г.





## 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 2019г.	1 352 038	12 250	-	-	1 364 288
	5170	за 2018г.	1 340 632	11 406	-	-	1 352 038
в том числе:							
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский-1	5161	за 2019г.	363 892	3 096	-	-	366 988
	5171	за 2018г.	361 008	2 883	-	-	363 891
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский-2	5162	за 2019г.	336 682	2 962	-	-	339 644
	5172	за 2018г.	333 925	2 758	-	-	336 682
Нематериальный поисковый актив по лицензионному участку Кольский-3	5163	за 2019г.	651 464	6 192	-	-	657 656
	5173	за 2018г.	645 699	5 765	-	-	651 464
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2018г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2018г.	-	-	-	-	-



Руководитель

(подпись)

Глумов Иван Федорович

(расшифровка подписи)

26 мая 2020 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 2019г.	3 097	(2 870)	-	(1 006)	1 006	(106)	-	-	2 091	(1 970)
	5210	за 2018г.	2 973	(2 706)	124	-	-	(164)	-	-	3 097	(2 870)
в том числе:												
Офисное оборудование	5201	за 2019г.	317	(92)	-	-	-	(104)	-	-	317	(196)
	5211	за 2018г.	193	(28)	124	-	-	(64)	-	-	317	(92)
Транспортные средства	5202	за 2019г.	1 006	(1 006)	-	(1 006)	1 006	-	-	-	-	-
	5212	за 2018г.	1 006	(923)	-	-	-	(83)	-	-	1 006	1 006
Машины и оборудование (кроме офисного)	5203	за 2019г.	1 558	(1 556)	-	-	-	(2)	-	-	1 558	(1 558)
	5213	за 2018г.	1 558	(1 539)	-	-	-	(17)	-	-	1 558	(1 556)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5204	за 2019г.	216	(216)	-	-	-	-	-	-	216	(216)
	5214	за 2018г.	216	(216)	-	-	-	-	-	-	216	(216)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2019г.	-	-	-	-	
	5250	за 2018г.	-	-	-	-	
в том числе:							
Принтер Kyocera P8060CDN 1102RR3NL0 A3, 60/55 стр/мин	5241	за 2019г.	-	-	-	-	
	5251	за 2018г.	-	-	-	-	

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

Наименование показателя	Код	за 2019г.	за 2018г.
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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 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	202	199	199
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-



Руководитель

(подпись)

Глумов Иван Федорович

(расшифровка подписи)

26 мая 2020 г.

**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 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5302	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5306	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итога	5300	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**3.2. Иное использование финансовых вложений**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 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 2019г.	840	-	331	(1 141)	-	-	X	30	-
	5420	за 2018г.	418	-	2 730	(2 308)	-	-	X	840	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019г.	62	-	331	(363)	-	-	-	30	-
	5421	за 2018г.	73	-	403	(414)	-	-	-	62	-
Готовая продукция	5402	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2019г.	778	-	-	(778)	-	-	-	-	-
	5425	за 2018г.	345	-	2 327	(1 894)	-	-	-	778	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 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 краткосрочную 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 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5525	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2019г.	1 480	-	1 576	-	(1 451)	-	-	-	-	-	-	1 605
	5530	за 2018г.	1 042	-	1 352	-	(914)	-	-	-	-	-	-	1 480
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5531	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5512	за 2019г.	129	-	204	-	(100)	-	-	-	-	-	-	233
	5532	за 2018г.	169	-	1	-	(41)	-	-	-	-	-	-	129
Прочая	5513	за 2019г.	1 351	-	1 372	-	(1 351)	-	-	-	-	-	-	1 372
	5533	за 2018г.	873	-	1 351	-	(873)	-	-	-	-	-	-	1 351
	5514	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5534	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Итого	5500	за 2019г.	1 480	-	1 576	-	(1 451)	-	-	-	X	X	X	1 605
	5520	за 2018г.	1 042	-	1 352	-	(914)	-	-	-	X	X	X	1 480



## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 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					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	спливание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
кредиты	5552	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5575	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2019г.	72	9	-	213	-	-	-	-	-	-	294
	5580	за 2018г.	2 743	44	-	(2 715)	-	-	-	-	-	-	72
в том числе:													
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2019г.	30	3	-	(1)	-	-	-	-	-	-	32
	5581	за 2018г.	28	2	-	-	-	-	-	-	-	-	30
авансы полученные	5562	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2018г.	2 034	-	-	(2 034)	-	-	-	-	-	-	-
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2019г.	256	6	-	-	-	-	-	-	-	-	262
	5583	за 2018г.	680	256	-	(680)	-	-	-	-	-	-	256
кредиты	5564	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2019г.	(214)	-	-	214	-	-	-	-	-	-	-
	5586	за 2018г.	1	(214)	-	(1)	-	-	-	-	-	-	(214)
	5567	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5587	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5550	за 2019г.	72	9	-	213	-	X	X	X	X	-	294
	5570	за 2018г.	2 743	44	-	(2 715)	-	X	X	X	X	-	72





**6. Затраты на производство (расходы на продажу)\***

Наименование показателя	Код	за 2019г.	за 2018г.
Материальные затраты	5610	305	414
Расходы на оплату труда	5620	3 807	5 033
Отчисления на социальные нужды	5630	1 053	1 277
Амортизация	5640	106	165
Прочие затраты	5650	4 022	4 670
Итого по элементам	5660	9 293	11 559
Фактическая себестоимость проданных товаров	5665	-	-
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	(433)
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	778	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	10 071	11 126

\* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров

**7. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	1 613	836	-	-	2 449
в том числе:						
Резерв на оплату отпусков	5701	1 613	836	-	-	2 449

**8. Обеспечения обязательств**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-



**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год**



АО СЕВЕРНЕФТЕГАЗ

Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

ИНН 0814143551, КПП 770301001  
р/сч 40702810987060000805  
в Московском филиале ПАО РОСБАНК  
к/сч 3010181000000000256, БИК 044525256  
ОГРН 1020800767460, ОКВЭД 71.12.3, ОКПО 57862098  
Юр.адрес: 123242, Москва, ул. Зоологическая, дом 4, эт.2, пом.50  
Почтовый адрес: 123242, Москва, ул. Зоологическая, дом 4, эт.2, пом.50  
тел. +7 (495) 721-9131  
факс. +7 (495) 721-9130  
[sng@severneftegaz.ru](mailto:sng@severneftegaz.ru)

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и  
отчету о финансовых результатах за 2019 год**

**10. Сведения об Организации:**

**Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»**

Сокращенное наименование Общества: АО «Севернефтегаз»

ИНН 0814143551, КПП 770301001

Р/счет № 40702810987060000805 в Московском филиале ПАО РОСБАНК,

К/счет № 3010181000000000256,

БИК 044525256

ОГРН 1020800767460, ОКПО 57862098

ОКВЭД 71.12.3: **Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и  
воспроизводства минерально-сырьевой базы**

Юр.адрес: 123242, Москва, ул. Зоологическая, дом 4, эт.2, пом.50

Почтовый адрес: 123242, Москва, ул. Зоологическая, дом 4, эт.2, пом.50

тел. +7 (495) 721-91-31

факс. +7 (495) 721-91-30

[sng@severneftegaz.ru](mailto:sng@severneftegaz.ru)

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

- ШБМ 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 на отчетную дату** – 7 человек.

**12. Информация об аудиторе.**

Аудитор ООО Общества – Общество ЗАО «Аудиторская Фирма «ОптимумЭкспертиза», ИНН 7743558158; КПП 774301001, ОГРН 1057746803641, РФ, 127083, г. Москва, ул. Мишина, д. 35, Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество», дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации аудиторов: 2017-01-11 № 277, ОРНЗ 11706012000).

**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.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску и оценке месторождений полезных ископаемых.



В случае, если работы выполняются или услуги оказываются одновременно по нескольким участкам, без выделения стоимости по каждому участку недр, то их распределение осуществляется пропорционально площадям лицензионных участков недр.

Проверка на обесценение проводится Обществом 1 раз в год по каждому лицензионному участку недр по состоянию на 31 декабря.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении каждого лицензионного участка недр при документальном подтверждении коммерческой целесообразности добычи или при признании добычи бесперспективной на нем на основании соответствующего решения акционеров.

К нематериальным поисковым активам в 2019 году, относятся затраты:

- по формированию рабочей среды на компьютерной технике Общества для дистанционной работы с геолого-геофизическими данными и представления данных по геологическому изучению лицензионных участков
- по актуализации презентации по результатам геологоразведочных работ
- по проведению обновленных технико-экономических расчетов по структурам участков
- по отбору и хранению образцов на данном участке недр;
- по уплате регулярных платежей за пользование недрами по данному участку недр;

#### ***14.1.1. Проверка на обесценение поисковых активов***

Согласно ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов» и учетной политики Общества, был проведен анализ обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов. Были рассмотрены следующие возможные признаки обесценения:

- срок действия лицензии, дающей право на выполнение работ по поиску и оценке месторождений полезных ископаемых на лицензионных участках, определен до 31 декабря 2022 года,
- запланированные затраты, необходимые для выполнения работ по дальнейшему поиску, оценке месторождений на лицензионных участках, предусмотрены и утверждены соответствующими сметами, превышение предусмотренных затрат не ожидается.
- информация о решении по прекращении деятельности Общества, связанной с поиском и оценки запасов углеводородного сырья на лицензионных участках, отсутствует.
- информация о вероятности, что при продолжении поиска, оценки и разведки стоимость поисковых активов не будет в полной мере возмещена в результате осуществления промышленной добычи углеводородного сырья из открытого месторождения полезных ископаемых, отсутствует.

Таким образом, на 31 декабря 2019 года признаки обесценения поисковых активов отсутствуют и решение о прекращении деятельности Общества, связанной с поиском и оценкой запасов углеводородного сырья на лицензионных участках, не принималось.

**15. Основные средства.****Состав основных средств**

Приобретенные с 1 января 2016 года основные средства с первоначальной стоимостью не более 100 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. При этом находившиеся на балансе Общества по состоянию на 1 января 2016 года объекты с первоначальной стоимостью до 100 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 100 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 27.12.2019 № 1924 «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.

Общество признает доходами от обычных видов деятельности следующие поступления от:

- оказания услуг по геологоразведке и освоению природных ресурсов;

Прочей реализацией признается предоставление активов в аренду; продажа материалов, основных средств и т.д.

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

В составе Расходов по обычным видам деятельности учитываются следующие расходы:

- суммы начисленной заработной платы персонала, непосредственно занятого в геологоразведочных исследованиях;

- отчисления на социальные нужды персонала, непосредственно занятого в геологоразведочных исследованиях;
- суммы начисленных резервов на оплату отпусков будущих периодов персонала, непосредственно занятого в геологоразведочных исследованиях;
- расходы по оплате информационных, научно-исследовательских и т.п. услуг.

Параллельно с оказанием услуг по геологоразведке для третьих лиц, Общество осуществляет и собственные капиталовложения в поисковые активы. Освоение природных ресурсов в рамках полученных Обществом лицензий ведется собственными силами (хозяйственным способом).

Затратами на освоение хозяйственным способом признаются:

- расходы на оплату труда, страховые взносы и суммы начисленных резервов на оплату отпусков будущих периодов работников, прямо занятых на работах, связанных с освоением природных ресурсов Общества.

Таким образом, расходы на освоение природных ресурсов для собственных капиталовложений выделяются из общего объема понесенных затрат пропорционально времени занятости сотрудников непосредственно в каждом проекте. Нормы занятости в проектах устанавливаются приказом по предприятию. Расходы на оплату труда, страховые взносы и суммы начисленных резервов на оплату отпусков распределяются между счетом 08.11 и счетом 20 в соответствии с таким приказом.

Расходы, понесенные Обществом на собственное освоение природных ресурсов в рамках полученных лицензий, ежемесячно относятся в дебет счета 08.11 с разнесением на отдельные аналитические субсчета пропорционально площади осваиваемых участков.

Общехозяйственными расходами признаются:

- содержание прочего персонала;
- суммы начисленной заработной платы персонала, не связанного с освоением природных ресурсов;
- отчисления на социальные нужды персонала, не связанного с освоением природных ресурсов;
- суммы начисленных резервов на оплату отпусков будущих периодов, не связанного с освоением природных ресурсов;
- расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг;
- расходы на услуги связи;
- материальные расходы;
- нотариальные услуги, услуги переводчиков и т.п.;
- расходы по аренде;
- амортизация основных средств и нематериальных активов;
- почтовые, курьерские и аналогичные услуги по доставки отправлений;

- права на использование программных продуктов;
- услуги по ведению и хранению реестра владельцев эмиссионных именных ценных бумаг;
- другие общехозяйственные (управленческие) расходы.

В конце каждого отчетного периода расходы со счета 26 «Общехозяйственные расходы» списываются непосредственно в дебет счета 90 «Продажи».

Прочими расходами Общества признаются следующие виды расходов:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных организацией убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- курсовые разницы;
- прочие расходы.

Прочие расходы учитываются в бухгалтерском учете на счете 91.2 "Прочие расходы".

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. Резерв на оплату предстоящих отпусков формируется в соответствии с утвержденной учетной политикой ежеквартально, по состоянию на отчетную дату (последний день последнего месяца квартала), четыре раза в год. По состоянию на 31.12.2019 г. сумма отчислений в резерв составляет 2.449 тыс. руб.



Основываясь на принципе осмотрительности, резерв сформирован из расчета остатков неиспользованных дней отпуска на 31.12.2019 по каждому сотруднику, умноженного на средний заработок по каждому сотруднику и увеличенного на максимальную ставку страховых взносов, утвержденную законодательством РФ на 2019 год.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. резерв на оплату предстоящих отпусков составлял 1.613 тыс. руб. За отчетный период сумма отчислений в резерв увеличилась на 836 тыс. руб.

В отношении этого оценочного обязательства присутствует неопределенность по срокам исполнения.

### **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 2019 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 АО «Севернефтегаз»:** с 01.12.2004 г. по настоящее время Глумов Иван Федорович

В 2019 году с Генеральным директором операции осуществлялись в рамках трудовых отношений в части начисления заработной платы и страховых взносов. Информация о размере вознаграждений раскрыта в разделе 27. настоящих Пояснений.



- Акционеры АО «Севернефтегаз»:**

№ п/п	Акционер	Место нахождения и регистрационные данные акционера	Доля в уставном капитале
1	2	3	4
1	«ДЖИ ЭР ТИ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД»	ул. Аджиу Павлу, 15, Ледра Хаус, Аджиос Андреас, п/и 1105 Никосия, Кипр	100,00%

В 2019 году от компании «ДЖИ ЭР ТИ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД» Обществом получен вклад в имущество Общества в денежной форме в размере 14 000 тыс.рублей на безвозмездной невозвратной основе в целях финансирования и поддержания деятельности Общества (Решение единственного акционера от 22.03.2019 г. и Договор от 22.03.2019 г.).

Сведения о бенефициарном владельце:

- Лисин Владимир Сергеевич ИНН 482500601799 гражданин Российской Федерации является бенефициарным владельцем АО «Севернефтегаз» по смыслу ст. 3 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ – косвенно (через третьих лиц) владеет (имеет преобладающее участие более 25 процентов в капитале) АО «Севернефтегаз». Сделки с бенефициарным владельцем в 2019 г. не проводились.

**25.2.Прочие связанные стороны общества:**

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](http://www.nlmk.com).

Общество не имеет сомнительной задолженности по всем связанным сторонам.

Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности и другие долги, нереальные к взысканию по операциям со связанными сторонами отсутствуют.

Сделки с иными группами связанных сторон, за исключением групп, указанных выше, в отчетном периоде отсутствовали.

**26. 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

**27. Вознаграждения руководящим сотрудникам (ПБУ 11/2008).**

Наименование показателя	за 2019 год, тыс. руб.	за 2018 год, тыс. руб.
Заработная плата и премии	4 440	4 440
Страховые взносы во внебюджетные фонды	577	577
Добровольное медицинское страхование	-	-
Прочие платежи в пользу сотрудников	-	-

Иных вознаграждений Общество не выплачивало.

В 2019 и 2018 году у Общества отсутствуют выплаты вознаграждений:

- не предусмотренных договорами и положением о премировании;
- выплачиваемых за счет средств специального назначения или целевых поступлений;
- в виде полной или частичной оплаты товаров.

Решения о сокращении размеров вознаграждений основного управленческого персонала не принимались.

**28. Управленческие расходы.**

Управленческие расходы	2019 год, тыс.руб.	2018 год, тыс.руб.
<b>Итого</b>	<b>9 294</b>	<b>9 232</b>
в т.ч.:		
Заработная плата	3 807	3 470
Отчисления на социальные нужды	1 053	1 014
Аренда офисных помещений	2 022	2 022
Сбор за пользование недрами	1 024	1 024
Амортизация ОС	106	165

Материалы	47	62
Расходы по эксплуатации автомобилей	467	457
Командировочные расходы	68	109
Услуги связи, доступ в сеть интернет	314	312
Аудиторские услуги	150	150
Прочие расходы	236	447

**29. Прочие доходы и расходы.****Прочие доходы:**

Прочие доходы	2019 год, тыс.руб.	2018 год, тыс.руб.
<b>Итого</b>	<b>348</b>	<b>240</b>
в т.ч.:		
Проценты, начисленные на остаток на р/счете	265	240
Прочие доходы (доходы от реализации ОС)	83	-

**Прочие расходы:**

Прочие расходы	2019 год, тыс.руб.	2018 год, тыс.руб.
<b>Итого</b>	<b>92</b>	<b>262</b>
в т.ч.:		
Списание НДС с истекшим сроком давности	0	6
Услуги банка	5	34
Прочие расходы	30	10
Расходы по реализации ОС	57	0
Материальная помощь сотрудникам	0	212

**30. Налог на прибыль.**

В 2019 году общество определяло сумму текущего налога на прибыль по данным бухгалтерского учета (ПБУ 18/02).

Начисленный условный доход по налогу на прибыль за 2019 год в сумме 1 709 тыс. руб. отражен в бухгалтерском учете на счете учета прибылей и убытков в корреспонденции со счетом учета расчетов по налогу на прибыль.

Текущий налог на прибыль определен исходя из величины условного дохода, скорректированного на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в балансе развернуто.

#### Постоянные налоговые активы и обязательства

В таблице представлены постоянные разницы и суммы постоянных налоговых активов и обязательств, образовавшихся в 2019 году.

(тыс. руб.)

Наименование расхода	Примечание	Данные учета		Разница в бухгалтерском и налоговом учете	ПНО «+» ПНА «-»
		БУ	НУ		
1	2	4	5	6=гр.4-гр.5	7=гр.6*20%
Прочие работы, услуги, не принимаемые для целей Налога на прибыль	-	124	-	25	25
	-	-	-	-	-
	Итого	124	0-	25	25

#### Отложенные налоговые активы

В таблице представлены временные разницы и суммы отложенных налоговых активов, образовавшихся в 2019 году.

(тыс. руб.)

Наименование расхода	Примечание	Данные учета		Разница в бухгалтерском и налоговом учете	ОНА
		БУ	НУ		
1	2	4	5	6=гр.4-гр.5	7=гр.6*20%
Налоговый убыток текущего периода	-	-	(19 893)	19 893	3 979
	Итого				3 979

#### Отложенные налоговые обязательства

В таблице представлены временные разницы и суммы отложенных налоговых обязательств, образовавшихся в 2019 году.



(тыс. руб.)

Наименование расхода	Примечание	Данные учета		Разница в бухгалтерском и налоговом учете	ОНО
		БУ	НУ		
1	2	4	5	6=гр.4-гр.5	7=гр.6*20%
Расходы на поиски и оценку месторождений полезных ископаемых	-	0	12 250	(12 250)	(2 450)
НЗП	-	777	0	777	155
<b>Итого</b>					<b>(2 295)</b>

В целях исправления ошибок прошлых лет, списание отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31.12.2018 года на финансовый результат, отраженное в 2018 году, восстановлено.

На основании вышеизложенного и в связи с соблюдением принципа сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности, были произведены корректировки нижеследующих показателей Отчета о финансовых результатах за 2019 г. и их ретроспективное отражение в годовой бухгалтерской отчетности за 2018 год.

Наименование показателя	Код	2018		
		Исходное значение	Исправленное значение	Изменения
Прочие доходы	2340	10 000	0	-10 000
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 055	-3 945	-10 000
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	0	-2 436	-2 436
Изменение отложенных налоговых активов	2450	0	3 160	3 160
Прочее	2460	52 063	9 765	-42 298
Чистая прибыль (убыток)	2400	58 118	6 544	-51 574
Совокупный финансовый результат периода	2500	58 118	6 544	-51 574

#### Текущий налог на прибыль

По результатам деятельности Общества за 2019 год налоговый убыток составил 19 893 тыс. руб.

#### 31. Прекращаемая деятельность (п.11 ПБУ 16/02).

На дату утверждения настоящей отчетности Общество не планирует прекращать деятельность.

**32. Реорганизация.**

На дату утверждения настоящей отчетности Общество не планирует проводить реорганизацию.

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

Каких-либо существенных событий после 31 декабря 2019г. года до даты подписания настоящей отчетности не произошло.

**34. Условные факты хозяйственной деятельности.**

Условные обязательства по состоянию на 31.12.2019г. 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 31.12.2019г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

**35. Раскрытие информации о рисках**

**Финансовые риски:**

***Рыночные риски.***

*(Рыночные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями в случае изменения рыночных параметров, в частности, цен на товары, работы, услуги, ценные бумаги, др., процентных ставок, курсов иностранных валют, с отражением эффекта, который оказали бы на прибыль (убытки) и капитал организации изменения соответствующей переменной, от которой зависит уровень риска. Обособленно анализируются риски, связанные с переданными активами (например, по сделкам РЕПО, по опционам, выписанным или купленным на переданные активы, по переданным векселям, по которым у организации имеется солидарная ответственность)).*

Организация подвержена следующим финансовым рискам:

- инфляции (рост цен на используемые в деятельности товары, работы, услуги), но учитывая достаточно низкий прогнозируемый уровень инфляции в стране, влияние низкое;
- риск изменения процентных ставок по денежным средствам, размещенных на депозитных и расчетных счетах, влияние низкое;

**Кредитные риски.**

*(Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставлении отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги)).*

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Организация не выдавала заемных средств сторонним организациям и, следовательно, не подвержена влиянию кредитных рисков.

**Риски ликвидности.**

*(Связаны с возможностями организации своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.)*

У Общества отсутствуют риски ликвидности, поскольку оно имеет возможность своевременно и в полном объеме гасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество все финансовые обязательства, имевшиеся к погашению, своевременно и в полном объеме погашены.

**Правовые риски.**

*(Раскрывается информация о рисках, связанных с изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства, др.)*

Деятельность Общества не регулируется специальными нормативными правовыми актами, в том числе в области таможенного, валютного законодательства. Поэтому Общество подвержено общим правовым рискам в той же степени, что и другие организации, осуществляющие деятельность в РФ (риск изменения законодательства, в том числе налогового, риск неблагоприятной судебной практики и т.п.).

Меры, направленные на снижение правовых рисков:

- мониторинг изменения законодательства и судебной практики;
- выполнение требований законодательства и контролирующих органов;
- осмотрительная политика в области ведения бухгалтерского учета и налогообложения.

**Страновые и региональные риски.**

*(Раскрывается информация о рисках, связанных с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране (странах) и регионе (регионах), в которых организация осуществляет обычную деятельность).*

Деятельность организации в настоящее время осуществляется в условиях экономического и политического кризиса, являющегося

последствиями введенных странами Евросоюза и США санкций против России в связи с дестабилизацией ситуации в Украине. Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывают существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала. Мы не имеем возможности оценить какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем и какое влияние они могут оказать на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

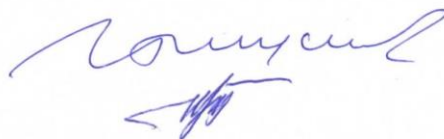
**Репутационный риск.**

*(Раскрывается информация о рисках, связанных с уменьшением числа заказчиков (клиентов), др. риски).*

Репутационные риски в отчетном периоде не выявлены.

Генеральный директор АО «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 Общество использовало следующие объемы энергетических ресурсов:

Вид энергетического ресурса	В натуральном выражении	В денежном выражении
бензин автомобильный	4 100 литров	160 336 руб.

### Отчет о выплате дивидендов по акциям Общества

Выплата дивидендов по размещенным акциям Общества в 2019 году и по результатам 2019 года не производилась.

### Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Общество в своей деятельности соблюдает рекомендации Кодекса корпоративного управления 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

### Информация о Компании в Интернете

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

### Полное наименование Компании

Акционерное общество «Северная Нефтегазовая Компания»

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

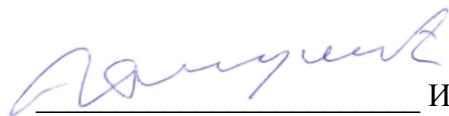
**Контактная информация**

Место нахождения: 123242, г.Москва, ул.Зоологическая, д.4, эт.2, пом. 50

Адрес для корреспонденции: 123242, г.Москва, ул.Зоологическая, д.4, эт.2, пом. 50

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

Генеральный директор  
АО «Севернефтегаз»



И.Ф. Глумов