**Утвержден Решением**

**Общего собрания акционеров**

**«23» \_июня\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2015 г.**

**Протокол от «\_\_» \_\_\_\_ 2015 г. N \_\_\_**

**Предварительно утвержден**

**Советом директоров**

**«12» \_мая\_\_ 2015 г.**

**Протокол от «15» мая 2015 г. N 158**

# ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

***Открытого акционерного общества «Обьнефтегазгеология»***

**за 2014 год**

Место нахождения Общества:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68 А.

ВРИО Генерального директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.В. Пирогов

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Л.Н. Пожарова

Дата подписания: «16» марта 2015 г.

г. Сургут

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

[1. Общая информация 4](#_Toc403550603)

[1.1. Сведения об Обществе 4](#_Toc403550604)

[1.2. Филиалы и представительства Общества 4](#_Toc403550605)

[1.3. Состав совета директоров Общества 4](#_Toc403550606)

[Сведения о Совете директоров/наблюдательном совете Общества 5](#_Toc403550607)

[1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа 10](#_Toc403550608)

[1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа (управляющего, управляющей организации), каждого члена коллегиального исполнительного органа и каждого члена Совета директоров/ Наблюдательного совета Общества 13](#_Toc403550609)

[1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества 13](#_Toc403550610)

[1.7. Уставный капитал Общества 14](#_Toc403550611)

[1.7.1. Сведения об уставном капитале 14](#_Toc403550612)

[1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода 15](#_Toc403550613)

[1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества 15](#_Toc403550614)

[1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде 15](#_Toc403550615)

[1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества 15](#_Toc403550616)

[1.8.1. Дивидендная политика Общества 15](#_Toc403550617)

[1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию 17](#_Toc403550618)

[1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 17](#_Toc403550619)

[1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления 19](#_Toc403550620)

[2. Характеристика деятельности Общества 19](#_Toc403550621)

[2.1. Приоритетные направления деятельности Общества 19](#_Toc403550622)

[2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества 20](#_Toc403550623)

[2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг 21](#_Toc403550624)

[2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета, исполнительного органа общества) общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности. 21](#_Toc403550625)

[2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2015 году (следующий за отчетным)](#_Toc403550626)

[1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства](#_Toc403550627)

[2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы](#_Toc403550628)

[2.4. Положение Общества в отрасли 22](#_Toc403550629)

[2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества 22](#_Toc403550630)

[2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества 22](#_Toc403550631)

[2.4.3. Основные конкуренты 23](#_Toc403550632)

[2.5. Использование энергетических ресурсов 23](#_Toc403550633)

[3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества 23](#_Toc403550634)

[3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности общества](#_Toc403550635)

[3.2. Финансовые риски](#_Toc403550636)

[3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала](#_Toc403550637)

[3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов](#_Toc403550638)

[3.3. Правовые риски](#_Toc403550639)

[3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества](#_Toc403550641)

[4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 20\_\_ год 23](#_Toc403550642)

[4.1. Основные производственно – экономические показатели 25](#_Toc403550643)

[4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2014 год 26](#_Toc403550644)

[4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период 26](#_Toc403550645)

[4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период 32](#_Toc403550646)

[4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный перио 35](#_Toc403550647)

[4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества 35](#_Toc403550648)

[4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет 36](#_Toc403550649)

[4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. 36](#_Toc403550650)

[5. Раскрытие информации 37](#_Toc403550651)

[5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок 37](#_Toc403550652)

[5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность 37](#_Toc403550653)

# 1. Общая информация

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Открытого акционерного общества «Обьнефтегазгеология» (далее – Общество) касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. [[1]](#footnote-1)

## 1.1. Сведения об Обществе

* + 1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология» (Open Joint-Stock Сompany «Obneftegasgeologia»)
    2. Сокращенно наименование: ОАО «ОНГГ»
    3. Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68 А.
    4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:

- дата государственной регистрации: 23.05.1996 г.

- регистрационный номер: №07-8036

- основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1028600579985

- дата присвоения ОГРН: 29.07.2002

## 1.2. Филиалы и представительства Общества

У Открытого акционерного общества «Обьнефтегазгеология» филиалов и представительств не имеется.

## 1.3. Состав совета директоров Общества

В 2014 году количественный состав Совета директоров Общества был неизменный и состоял из 7 членов.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 01.01.2014 г-24.06.2014г:

|  |  |
| --- | --- |
| ФИО | Год рождения |
| Дронов Владимир Викторович (Председатель) | 1967 |
| Савельев Виктор Алексеевич | 1963 |
| Цурцумия Олег Витальевич | 1977 |
| Ягуткин Владимир Анатольевич | 1973 |
| Шустров Андрей Анатольевич | 1970 |
| Трухачев Андрей Николаевич | 1964 |
| Черкасов Андрей Борисович | 1963 |

Указанный состав Совета директоров Общества избран 19.06.2013 решением годового общего собрания акционе-

ров Общества (Протокол №24). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в свя-

зи с избранием 25.06.2014 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №25) нового состава Со-

вета директоров Общества.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 25.06.2014г. - 31.12.2014г:

|  |  |
| --- | --- |
| ФИО | Год рождения |
| Осипов Михаил Леонович (Председатель) | 1961 |
| Мулявин Константин Михайлович | 1959 |
| Цурцумия Олег Витальевич | 1977 |
| Ягуткин Владимир Анатольевич | 1973 |
| Шустров Андрей Анатольевич | 1970 |
| Трухачев Андрей Николаевич | 1964 |
| Орехов Вячеслав Владимирович | 1977 |

Указанный состав Совета директоров Общества избран 25.06.2014 решением годового общего собрания акционе-

ров Общества (Протокол № 25).

Иных изменений по количественному и персональному составу в 2014 году не производилось.

## Сведения о Совете директоров Общества (период с 01.01.2014-24.06.2014)

ФИО: Дронов Владимир Викторович

Статус в Совете директоров (Председатель Совета директоров)

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола

Должности за последние 5 лет:

Период: с 08.1991 по 12.2003

Организация: ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

Должность: Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ 6-го разряда, помощник бурового мастера, технолог, ведущий технолог, инженер по бурению, буровой мастер, главный инженер экспедиции по бурению

Период: с 01.2004 по 04.2008

Организация: ОАО "Мегионское УБР"

Должность: Заместитель начальника, начальник службы районной инженерно-технологической службы № 2 Центральной инженерно-технологической службы, заместитель начальника, начальник Центральной инженерно-технологической службы

Период: с 05.2008 по 01.2010

Организация: ООО "Технологии ВФТ"

Должность: Руководитель проекта подразделения по бурению; заместитель директора - начальник цеха бурения № 1 аппарата управления буровым производством Нижневартовского филиала ООО "Технологии ВФТ"

Период: с 01.2010 по 03.2013

Организация: ОАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"

Должность: Заместитель генерального директора - директор по производству - член Правления Общества, временно исполняющий обязанности генерального директора Общества, генеральный директор Общества, генеральный директор ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

Период: с 03.2013 по 05.2014

Организация: ОАО "НГК Славнефть"

Должность: Руководитель Блока бурения и капитального строительства

Период: с 05.2014 по настоящее время

Организация: ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"

Должность: Генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Савельев Виктор Алексеевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: Казанский государственный университет им. В.И.Ульянова-Ленина, 1985 г. Институт геологии и разработки горючих ископаемых, доктор геолого-минералогических наук, профессор кафедры геологии нефти и газа.

Должности за последние 5 лет:

Период: с 09.2006 по 02.2008

Организация: ОАО "Нефтегазовая компания "РуссНефть"

Должность: Вице президент по геологии и разработке нефтяных месторождений

Период: с 03.2009 по 04.2012

Организация: ОАО "Газпромнефть"

Должность: Директор по геологии и разработке; директор Дирекции по геологии и разработке; директор Дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы

Период: с 04.2012 по 05.2013 (с 05.2013 не является сотрудником ОАО «НГК Славнефть»)

Организация: ОАО "НГК Славнефть"

Должность: Вице президент по добычи нефти и геологии

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Цурцумия Олег Витальевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Московский государственный технический университет гражданской авиации, квалификация - инженер., Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - экономист-менеджер

Должности за последние 5 лет:

Период: с 05.1999 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК Славнефть"

Должность: Ведущий специалист; Заместитель начальника Департамента корпоративных отношений и управления имуществом; начальник Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Ягуткин Владимир Анатольевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Московский физико-технический институт, квалификация – инженер-физик, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, квалификация - экономист

Должности за последние 5 лет:

Период: с 04.2003 по 05.2007

Организация: ОАО "ТНК ВР Менеджмент"

Должность: Главный специалист внутреннего консультирования и анализа Аппарата Исполнительного директора; и.о. начальника отдела внутреннего консультирования и анализа Аппарата Исполнительного директора; Директор Департамента по проектам с ОАО "НГК "Славнефть" Управления корпоративного планирования и управления эффективностью деятельности

Период: с 05.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК Славнефть"

Должность: Начальник департамента экономики, Руководитель Блока экономики

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Шустров Андрей Анатольевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: высшее, окончил Cаратовскую государственную академию права, 1995 год, специальность – юриспруденция, квалификация - юрист

Должности за последние 5 лет:

Период: с 11.2001 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Главный юрисконсульт договорного правового отдела, главный специалист правовой поддержки специальных проектов, начальник отдела правовой поддержки специальных проектов, начальник юридического департамента.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Трухачев Андрей Николаевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1964

Сведения об образовании: Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, квалификация – горный инженер, Московский институт нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - инженер-исследователь, кандидат технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: с 10.1997 по 01.2007

Организация: ОАО "Сибнефть"

Должность: Начальник Департамента планирования и маркетинга, заместитель начальника Департамента маркетинга и оперативного планирования - начальник отдела развития, заместитель начальника Департамента региональных связей, заместитель начальника Департамента корпоративного управления - начальник отдела управления собственностью, заместитель начальника Управления корпоративной политики - начальник Департамента корпоративного управления

Период: с 01.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Вице-президент по корпоративным отношениям

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Черкасов Андрей Борисович

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: Томский ордена Октябрьской Революции и ордена Трудового красного знамени политехнический институт им. С.М. Кирова, квалификация – горный инженер - геолог

Должности за последние 5 лет:

Период: с 10.2005 по 04.2006

Организация: ЗАО "Машиностроительное НПО "Борец"

Должность: Зам. генерального директора по нефтепромысловому бизнесу

Период: с 04.2006 по 05.2007

Организация: ОАО "Газпромнефть"

Должность: Зам. начальника Департамента добычи нефти и газа Управления добычи нефти и газа

Период: с 05.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК Славнефть"

Должность: Руководитель Блока геологии

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

## Сведения о Совете директоров Общества (период с 25.06.2014 по 31.12.2014)

ФИО: Осипов Михаил Леонович

Статус в Совете директоров (Председатель Совета директоров)

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: *Высшее профессиональное в 1983 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 08.2009 по 09.2009 ООО "Везерфорд Холдингз (РУС)"

Должность: Исполнительный вице-президент Блока нефтесервиса Региональный вице-президент по России и странам бывшего Советского Союза.

Период: с 03.2011 по 07.2011 ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по инфраструктуре Управления по крупным проектам и инфраструктуре Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 08.2011 по 04.2012 ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по производственной деятельности Управления по производственной деятельности Группы управления по производству и технологиям Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 04.2012 по 05.2012 ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды Департамента по ОТ, ПБ, и ООС Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 06.2013 по настоящее время ОАО "НГК “Славнефть”

Должность: Вице-президент по добыче нефти и геологии

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Мулявин Константин Михайлович

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: *Высшее**профессиональное в 1981 г. аспирантура в 2005 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 07.2008 по 10.2009

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Менеджер Управления геологоразведки Бизнес направления Технологии

Период: с 11.2009 по 04.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии

Период: с 04.2011 по 07.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии

Период: с 07.2011 по 02.2013

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор группы управления по международным проектам и ГРР Бизнес-направления Разведка и добыча

Период: с 03.2013 по 04.2013

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор группы управления по ГРР Бизнес-направления Разведка и добыча

Период: с 04.2013 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК “Славнефть”

Должность: Начальник Департамента геологических работ, лицензирования и аудита запасов Блока геологии

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Цурцумия Олег Витальевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Московский государственный технический университет гражданской авиации, квалификация - инженер., Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - экономист-менеджер

Должности за последние 5 лет:

Период: с 05.1999 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК Славнефть"

Должность: Ведущий специалист; Заместитель начальника Департамента корпоративных отношений и управления имуществом; начальник Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Ягуткин Владимир Анатольевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Московский физико-технический институт, квалификация – инженер-физик, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, квалификация - экономист

Должности за последние 5 лет:

Период: с 05.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК Славнефть"

Должность: Начальник департамента экономики, Руководитель Блока экономики

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Шустров Андрей Анатольевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1970

Сведения об образовании**:** высшее, окончил Cаратовскую государственную академию права, 1995 год, специальность – юриспруденция, квалификация - юрист

Должности за последние 5 лет:

Период: с 11.2001 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Главный юрисконсульт договорного правового отдела, главный специалист правовой поддержки специальных проектов, начальник отдела правовой поддержки специальных проектов, начальник юридического департамента.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Трухачев Андрей Николаевич

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1964

Сведения об образовании**:** Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, квалификация – горный инженер, Московский институт нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - инженер-исследователь, кандидат технических наук

Должности за последние 5 лет:

Период: с 01.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Вице-президент по корпоративным отношениям

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Орехов Вячеслав Владимирович

Статус в Совете директоров (Член Совета директоров)

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: *Высшее профессиональное с 1999 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 10.2009 по 01.2010

Организация: ОАО "Оренбургнефть"

Должность: Менеджер по программам проектов разработки месторождений междисциплинарной группы по управлению программами проектов по разработке и обустройству Блока по перспективному планированию и развитию производства

Период: с 08.2010 по 11.2010

Организация: ООО "Интегра Менеджмент"

Должность: Старший менеджер по геологическому сопровождению проектов Блока Бурения, капитального ремонта скважин и управления проектами

Период: с 03.2011 по 06.2013

Организация: ООО "Старвей Управление Проектами”

Должность: Вице-президент по геологии, разработке и недропользованию"

Период: с 06.2013 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Руководитель Блока

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

В течение отчетного года членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

## 1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа[[2]](#footnote-2)

Наименование должности: Временно исполняющий обязанности генерального директора Общества

ФИО: **Пирогов Олег Викторович**

Год рождения: 1966 г.р.

Сведения об образовании: Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола

Период: с 06.2006 по 06.2009

Организация: ТНК-ВР Менеджмент ОАО "Самотлорнефтегаз"

Должность: Начальник базы по техническому обслуживанию, ремонту трубопроводов и ликвидации последствий аварии

Период: с 05.2009 по 12.2014

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: Генеральный директор

Период: с 12.2014 по настоящее время

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: ВРИО Генерального директора

Период: с 06.2010 по 12.2014

Организация: ОАО «Обьнефтегазгеология»

Должность: Генеральный директор

Период: с 12.2014 по настоящее время

Организация: ОАО «Обьнефтегазгеология»

Должность: ВРИО Генерального директора

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу:

В течение отчетного года Единоличным исполнительным органом в лице ВРИО Генерального директора Пирогова Олега Викторовича сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

В Обществе имеется коллегиальный исполнительный орган (Правление Общества) в составе 4 членов.

Наименование должности: Председатель Правления Общества

ФИО: **Пирогов Олег Викторович**

Год рождения: 1966 г.р.

Сведения об образовании: Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола

Период: с 06.2006 по 06.2009

Организация: ТНК-ВР Менеджмент ОАО "Самотлорнефтегаз"

Должность: Начальник базы по техническому обслуживанию, ремонту трубопроводов и ликвидации последствий аварии

Период: с 05.2009 по 12.2014

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: Генеральный директор

Период: с 12.2014 по настоящее время

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: ВРИО Генерального директора

Период: с 06.2010 по 12.2014

Организация: ОАО «Обьнефтегазгеология»

Должность: Генеральный директор

Период: с 12.2014 по настоящее время

Организация: ОАО «Обьнефтегазгеология»

Должность: ВРИО Генерального директора

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу:

ФИО: Пожарова Лина Николаевна

Статус в Правлении (Член Правления)

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: высшее, Донецкий государственный университет

Должности за последние 5 лет:

Период: с 09.2009 по настоящее время

Организация: ОАО "Обьнефтегазгеология"

Должность: Главный бухгалтер

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Головнин Владимир Васильевич

Статус в Правлении (Член Правления)

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: высшее. Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. Н.М.Губкина.

Должности за последние 5 лет:

Период: с 03.2010 по 04.2010

Организация: ООО "НАРС"

Должность: Заместитель начальника цеха

Период: с 05.2011 по 07.2011

Организация: ООО "Западно-Сибирская промышленная компания"

Должность: Заместитель генерального директора

Период: с 07.2011 по настоящее время

Организация: ОАО "Обьнефтегазгеология"

Должность: Заместитель генерального директора

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Хвостова Лариса Михайловна

Статус в Правлении (Член Правления)

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: высшее, Бирский государственный педагогический институт

Должности за последние 5 лет:

Период: с 10.2010 по 10.2012

Организация: ООО "Обь геология"

Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Период: с 11.2012 по 02.2013

Организация: ООО "Мегион геология"

Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Период: с 02.2013 по настоящее время

Организация: ОАО "Обьнефтегазгеология"

Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

В течение отчетного года Члены Правления сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

## 1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления Общества

Сведения об общем размере вознаграждения членов Совета директоров Общества, выплаченного в течение отчетного периода:

В течение отчетного периода общим собранием акционеров Общества не рассматривались вопросы о выплате вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества.

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения Генеральному директору (ВРИО Генерального директора):

- размер, порядок и условия выплаты вознаграждения Генеральному директору (ВРИО Генерального директора) определяются условиями трудовых договоров, заключенных Обществом с Генеральным директором (ВРИО Генерального директора). Заключение трудового договора с Генеральным директором (ВРИО Генерального директора), а равно определение условий указанного договора, включая размер, порядок и условия выплаты вознаграждения, относится к компетенции Совета директоров Общества.

| 2014 год | Заработная плата, руб. | Премии, руб. | Льготы и/или компенсации расходов,  руб. | Иные вознаграждения, руб. | Вознаграждения за исполнение функций исполнительного органа/ | Вознаграждения, всего, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Управляющая организация /ФИО |  |  |  |  |  |  |
| Члены коллегиального исполнительного органа | 6 675 008 | 1 189 585 | 506 165 |  |  | 8 370 758 |
| Члены Совета директоров/Наблюдательного совета |  |  |  |  | - |  |

## 1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества

*Ревизионная комиссия в отчетном периоде состояла из 3 членов:*

ФИО: Виноградов Александр Александрович

Статус в Ревизионной комиссии: (Член Ревизионной комиссии)

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: Ярославское высшее военное финансовое ордена Красной Звезды училище им. генерала армии А.В. Хрулева

Должности за последние 5 лет:

Период: с 04.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Начальник отдела производства и сбыта нефтепродуктов Департамента экономики Блока экономики

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не принадлежит.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: не принадлежит.

ФИО: Румянцева Татьяна Алексеевна

Статус в Ревизионной комиссии: (Председатель Ревизионной комиссии)

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее, окончила Финансовую академию при Правительстве РФ

Должности за последние 5 лет:

Период: с 06.1999 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Начальник Департамента, Заместитель начальника Департамента,, начальник отдела, главный специалист, ведущий специалист

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не принадлежит.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: не принадлежит.

ФИО: Блажко Надия Закировна

Статус в Ревизионной комиссии: (Член Ревизионной комиссии)

Год рождения: 1955

Сведения об образовании: Маргиланский планово-экономический техникум им. Ленинского комсомола, квалификация - бухгалтер

Должности за последние 5 лет:

Период: с 02.2003 по настоящее время

### Организация: ОАО «ОНГГ»

Должность: ведущий бухгалтер, и.о. главного бухгалтера, заместитель главного бухгалтера

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не принадлежит.

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: не принадлежит.

В течение отчетного года члены Ревизионной комиссии сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

## 1.7. Уставный капитал Общества

### 1.7.1. Сведения об уставном капитале

Размер уставного капитала Общества по состоянию на 31.12.2014 г. составляет: 3 368 542 руб.;

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров Общества: 1589.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ценной бумаги | Размещенные акции: | | В том числе: | |
| Акции (шт./%) | Сумма по номиналу | Полностью оплаченные (шт./%) | Частично оплаченные по номиналу (руб.) |
| 1. | Уставный капитал общества составляет: | 3 368 542 | 3 368 542 | 100 |  |
| 2.. | Обыкновенные акции | 2 526 406 | 2 526 406 | 100 |  |
| *2.1.* | *в т.ч. собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров.* | *0* | *0* | *0* |  |
| 3. | Привилегированные акции | 842 136 | 842 136 | 100 |  |
| *3.1.* | *в т.ч. зачисленные на баланс.* | *0* | *0* | *0* |  |

Номинал одной акции Общества (как обыкновенной, так и привилегированной): 1 руб.

В течение отчетного периода решений об изменении размера уставного капитала не принималось.

### 1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "НГК Славнефть"

Идентификационный номер налогоплательщика: 7707017509

Место нахождения: 117526 Россия, Москва, 4-й Лесной переулок 4

Доля в уставном капитале Общества: 79.6674%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 91.7413%

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование**:** НКО ЗАО "НРД"

Идентификационный номер налогоплательщика: 7702165310

Место нахождения: 107066 Россия, Москва, ул. Спартаковская 12

Доля в уставном капитале Общества: *1*5,0390%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 6,9459%

### 1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 3 368 542 рублей.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование финансового показателя за отчетный период** | **Размер показателя за отчетный период, руб.** |
| Сформированный резервный фонд. | 3 368 542,00 |
| Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда. | 0,00 |
| Сумма использования резервного фонда. | 0,00 |

В отчетном году резервный фонд ОАО «ОНГГ» не использовался.

### 1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В течение отчетного года Общество не осуществляло выпуск эмиссионных бумаг.

## 1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

### 1.8.1. Дивидендная политика Общества

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется требованиями гл.5 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и следующими положениями Устава Общества:

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение 3 месяцев после окончания соответствующего периода.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества (п.16.4 ст. 16 Устава Общества).

Дивиденды выплачиваются деньгами, а также могут быть выплачены акциями Общества по решению общего собрания акционеров Общества (п.16.5 ст.16 Устава Общества).

Срок и порядок выплаты дивидендов по акциям устанавливается решением Собрания акционеров о выплате дивидендов, при этом срок выплаты дивидендов не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате. В случае, если срок выплаты дивидендов решением Собрания акционеров об их выплате не определен, он считается равным 60 дням со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Если в течение срока выплаты дивидендов, определенные абзацем первым настоящего пункта, объявленные дивиденды не выплачены лицу, включенному в список лиц, имеющих право получения дивидендов, такие лица вправе обратиться в течение пяти лет, после истечения указанного срока, к Обществу с требованием о выплате ему дивидендов, по истечении которых объявленные и невостребованные акционером дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества.

Общество не вправе предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов отдельным владельцам акций одной категории (типа). Выплата объявленных дивидендов по акциям каждой категории (типа) должна осуществляться одновременно всем владельцам акций данной категории (типа) (п.16.6 ст. 16 Устава Общества).

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате либо о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям (п.16.7 ст.16 Устава Общества);

Дивиденды по обыкновенным акциям не могут быть ни обещаны, ни гарантированы Обществом.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов (в том числе дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) по обыкновенным акциям, если не принято решение о выплате в полном размере дивидендов по привилегированным акциям.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов:

- до полной оплаты всего уставного капитала;

- до выкупа всех акций, которые должны быть выкуплены у акционеров в соответствии с п. 6.6. ст. 6 настоящего Устава (с учетом ограничения суммы средств, которую Общество вправе использовать на указанный выкуп);

- если на день принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;

- если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения;

- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами (п.16.9 ст.16 Устава Общества).

Общество не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям:

- если на день выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;

- если на день выплаты стоимость чистых активов Общества меньше суммы его уставного капитала, резервного фонда и превышения над номинальной стоимостью ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше указанной суммы в результате выплаты дивидендов;

- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

При прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Общество обязано выплатить акционерам объявленные дивиденды (п.16.10 ст.16 Устава Общества).

### 1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию

#### По итогам 2013 года на годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшегося 25.06.2014 (Протокол № 25) было принято решение - дивиденды не выплачивать.

### 1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Решением Годового общего собрания акционеров ОАО «ОНГГ» от 25.06.2014 было принято Решение (Протокол № 25 от 25.06.2014) о не выплате дивидендов по итогам 2013 финансового года по акциям.

Невыплачены дивиденды по различным независящих от эмитента причинам за периоды:

Год: 2009

Период: полный год

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров (участников)

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 23.06.2010

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 07.05.2010

Дата составления протокола: 30.06.2010

Номер протокола: 20

Категория (тип) акций: привилегированные, тип А

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 301.03

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : 253 508 200.08

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 230 838 470.58

Источник выплаты объявленных дивидендов: чистая прибыль

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: 1

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 89.41

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
20.09.2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
Выплата осуществлялась в денежной форме.

Причины невыплаты объявленных дивидендов:  
Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственности в соответствии со ст. 44 Федерального закона " Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: 2010

Период: полный год

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров (участников)

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 22.06.2011

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 06.05.2011

Дата составления протокола: 29.06.2011

Номер протокола: 21

Категория (тип) акций: привилегированные, тип А

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 166.7

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : 140 383 584.37

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 128 658 973.61

Источник выплаты объявленных дивидендов: чистая прибыль

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: 1

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 91.566

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
20.09.2011

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
Выплата осуществлялась в денежной форме.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственности в соответствии со ст. 44 Федерального закона " Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных

Дивидендный период

Год: 2011

Период: полный год

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось.

Дивидендный период

Год: 2012

Период: полный год

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров (участников)

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 19.06.2013

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 02.05.2013

Дата составления протокола: 19.06.2013

Номер протокола: 24

Категория (тип) акций: привилегированные, тип А

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 89.49

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : 75 362 750.64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 68 943 597.25

Источник выплаты объявленных дивидендов: чистая прибыль предприятия

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: 1

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 91.37

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
18.08.2013 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:  
Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственности в соответствии со ст. 44 Федерального закона " Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие период, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных

## 

## 1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного поведения.

Общество придерживается принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 (далее – Кодекс корпоративного управления).

Действующая в Обществе модель корпоративного управления призвана обеспечить принятие эффективных управленческих решений, способствующих поступательному и устойчивому развитию Общества в интересах всех ее акционеров.

В соответствии с Уставом ОАО «Обьнефтегазгеология» высшим органом управления Компании является Общее собрание акционеров.

Стратегическое руководство деятельностью Общества осуществляет [Совет директоров](http://slavneft.ru/company/corporate/management/board_of_directors/)( http://slavneft.ru/company/corporate/management/board\_of\_directors/) . Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется генеральным директором (единоличным исполнительным органом) и коллегиальным органом – Правлением ( http://slavneft.ru/company/corporate/management/executive\_bodies/)Общества.

Практика корпоративного управления ОАО «Обьнефтегазгеология» осуществляется по трем основным направлениям:

- информационная прозрачность;

- обеспечение прав собственности;

- деятельность органов управления и контроля.

# 

# 2. Характеристика деятельности Общества

## **2.1. Приоритетные направления деятельности** Общества

### **2.1.1.** **Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества**

В соответствии с п. 3.2 ст. 3 Устава Общество вправе осуществлять любые, не запрещенные федеральными законами виды хозяйственной деятельности, соответствующие цели его деятельности, в том числе включая, но не ограничиваясь:

* добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
* предоставление услуг по добыче нефти и газа;
* разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа;
* разведка, обустройство и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и иных полезных ископаемых;
* переработка нефти и газа с последующим получением товарных нефтепродуктов и сопутствующей конкретному технологическому процессу продукции (в том числе транспортировка нефти, газа, производство товаров народного потребления);
* реализация нефти, газа и продуктов их переработки;
* маркшейдерская, геодезическая и картографическая деятельность;
* строительство, проектно-сметные работы;
* строительство фундаментов и бурение водяных скважин;
* транспорт наземный, воздушный, морской, речной, трубопроводный;
* инвестиционная деятельность, включая эмиссию собственных ценных бумаг;
* изучение конъюнктуры рынка капитала, товаров и услуг;
* научно-техническая деятельность;
* внешнеэкономическая деятельность;
* посредническая и рекламная деятельность;
* организация вспомогательных производств, в целях улучшения технологии производства, охраны окружающей среды, обеспечения здоровья работников Общества и его дочерних обществ;
* охрана имущества, работников Общества и его дочерних обществ;
* предоставление бытовых услуг населению;
* производство электромонтажных работ;
* деятельность автомобильного грузового транспорта;
* транспортная обработка грузов;
* эксплуатация объектов городского хозяйства (инженерных сетей, жилого и нежилого фонда, благоустройство территорий, строительство и ремонт подземных коммуникаций);
* управление эксплуатацией жилого фонда;
* коммерческая деятельность;
* операции с недвижимостью;
* заготовка леса и деревообработка;
* торговля и общественное питание;
* издательская и информационная деятельность;
* деятельность по оказанию услуг телефонной, в том числе междугородной и международной связи, радиосвязи, в том числе спутниковой, радиорелейной и радиотелефонной;
* деятельность по оказанию медицинских услуг;
* гостиничная деятельность;
* спортивно-оздоровительная деятельность;
* учебно-курсовая деятельность по подготовке и переподготовке рабочих кадров, повышению их квалификации;
* обучение и проверка знаний по охране труда руководителей и специалистов Общества и его дочерних обществ;
* методическое руководство, координация работ и контроль по мобилизационной подготовке и гражданской обороне, а также осуществление защиты сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Виды деятельности, подлежащие лицензированию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, осуществляются только после получения соответствующих лицензий.

Основным и приоритетным направлением деятельности Общества является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа. Общество осуществляет производственную деятельность в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

### 2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг :

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Наименование продукции*** | ***Ед. изм.*** | ***2014 г.*** | ***2013 г.*** | ***% снижения к предыдущему году*** | ***Отклонение*** |
| Реализованная нефть | Тыс. тн. | 3 595,6 | 3 807,6 | 5,6 | -212,0 |

## 2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета, исполнительного органа общества[[3]](#footnote-3)) общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности.

Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году:

Расходы на инвестиции в 2014 году составили 8 533 122 тыс. руб., в том числе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование  программы (проекта) | Цель программы (проекта) | Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.) |
| ***Обустройство Тайлаковского ЛУ*** | Достижение запланированного уровня добычи нефти | 1 651 084 |
| ***Строительство эксплуатационных скважин*** | 5 122 866 |
| ***Зарезки боковых стволов*** | 1 730 634 |
| ***Строительство разведочных скважин*** | 28 538 |

Данные затраты состоят из расходов:

- на услуги по договору оказания операторских услуг по договору №02СВ-09 от 01.07.09г. (ОАО «СН-МНГ»),

- по аренде лесных и земельных участков,

- проведению экспертизы проектов на строительство объектов на Тайлаковском ЛУ,

- по формированию резерва на рекультивацию земельных участков.

## 2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2015 году

Объем инвестиций по мероприятиям, направленным на развитие и модернизацию производства, техническое перевооружение, прочим мероприятиям, обеспечивающим надежное и безопасное функционирование предприятий, учитывается в соответствующих инвестиционных программах оператора ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», в связи с чем, в настоящем отчете приводится только общий объем запланированных инвестиций.

Инвестиции в комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы, не планируются. Коллективный договор в Обществе на 2015 год не заключался.

Общий объем инвестиций, запланированный на 2015 г – 7 463, 2 млн. рублей, в том числе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Перспективные***  ***направления*** | ***Срок  реализации*** | ***Цель реализации*** |
| ***1.Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства.***  ***Планируемый объем капитальных вложений по Тайлаковскому ЛУ на 2015 год - 709,1 млн. руб.*** | | |
| ***В том числе:*** |  |  |
| ЗБС (в т.ч. затраты на операции, ОНВСС) | 2015 г. | Достижение запланированного уровня добычи нефти. |
| 1. ***Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы.***   ***Планируемый объем инвестиций на 2015 год – 352,625 млн. руб.*** | | |
| ***В том числе:*** |  |  |
| Технологическое присоединение | 2015 г. | Ликвидация дефицита мощности по существующим центрам питания. Развитие сетей электроснабжения.  Объем капитальных вложений: 109,063 млн. руб. |
| Газовая программа | 2015 г. | Достижение уровня использования ПНГ 95 %.  Объем капитальных вложений: 243,562 млн. руб. |
| 1. ***Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия.***   ***Планируемый объем инвестиций на 2015 год – 6 401,475 млн. руб.*** | | |
| ***В том числе:*** |  |  |
| Поддержание базовой добычи | 2015 г. | Строительство разведочных скважин -446,1 млн.руб.;  Строительство эксплуатационных скважин -5 211,4 млн.руб.  Строительство и реконструкция площадоч-ных объектов – 743,975 млн.руб. |

## 2.4. Положение Общества в отрасли

### **2.4.1. Отраслевая принадлежность** Общества

Основное отраслевое направление деятельности Общества согласно ОКВЭД:

11.10.11 – Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

### 2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества

Информация об основных покупателях (потребителя) продукции (работ, услуг), на которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) Общества:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование продукта** | **Полное наименование потребителей** | **% в общем объёме выручки от реализации** |
| Нефть | ОАО "Газпромнефть" | 49,94 |
| ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» | 49,94 |
| Прочие | 0,12 |

Место фактического нахождения потребителей:

|  |  |
| --- | --- |
| **Нефть** | **% в общем объёме выручки от реализации** |
| ОАО "Газпромнефть",РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит А | 49,94 |
| ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», г. Москва, Софийская набережная д. 26/1 | 49,94 |

### 2.4.3. Основные конкуренты

В связи с тем, что реализация нефти осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации, к потенциальным конкурентам Общества можно отнести российские нефтяные компании.

Информация об объеме добычи нефти в 2014 году Обществом и основными российскими нефтяными компаниями:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование организации*** | ***Объем добычи нефти за 2014 г., тыс. тонн*** |
| 1 | ОАО «НК «Роснефть» | 190 900,03 |
| 2 | ОАО «ЛУКойл» | 86 571,31 |
| 3 | ОАО «Сургутнефтегаз» | 61 425,0 |
| 4 | ОАО «Газпром нефть» | 33 635,43 |
| 5 | ОАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина | 26 529,17 |
| 6 | ОАО «НГК «Славнефть» | 16 185,58 |
| 7 | ОАО АНК «Башнефть» | 17 940,75 |
| 8 | ОАО НК «РуссНефть» | 8 552,06 |

## 2.5. Использование энергетических ресурсов

Общество самостоятельно не использует энергетические ресурсы. Использование энергетических ресурсов на Тайлаковском ЛУ осуществляется Оператором ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в рамках договора на оказание операторских услуг.ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» заключает необходимые договоры с поставщиками энергоресурсов и учитывает потребленные энергоресурсы в своей деятельности.

# 3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества[[4]](#footnote-4)

## 3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Общество владеет лицензией на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья на Тайлаковском лицензионном участке.

Доказанные запасы нефти Общества, соответствующие определениям запасов, изложенным в правилах и предписаниях Комиссии США по ценным бумагам и биржам (SEC), составили по состоянию на 01.01.2014г. 38 696 млн тонн., по состоянию на 01.01.2015г. – 44 026 млн тонн. С учетом добычи нефти в 2014г. ( 3602 млн. т) прирост запасов нефти за 2014г. составил 8932 млн тонн.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет для Общества приоритетное значение. Используемые Обществом методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью.

В то же время снижение объемов добычи связано с высоким уровнем обводненности пластов и уменьшением дебита скважин. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы.

## Общество стремится остановить сокращение добычи, для чего активно развивает производственную базу Тайлаковского ЛУ. Осуществляется увеличение работающего скважинного фонда и выполнение всего комплекса геолого-технических мероприятий, включающего в себя наряду с эксплуатационным бурением, операции по гидравлическому разрыву пласта (ГРП), зарезке боковых стволов, возврату на другие горизонты, интенсификации притока и другие работы, а также применение методов повышения нефтеотдачи пластов

## 3.2. Финансовые риски

### 3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Портфель заемных средств ОАО «ОНГГ» состоит в основном из долгосрочных кредитов, как в долларах США, так и в рублях. Процентные ставки по кредитам в рублях зафиксированы, а процентные ставки по долларовым кредитам Общества привязаны к ставке LIBOR и регулярно пересматриваются. Это подвергает Общество риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Общество отслеживает этот риск и не считает, что увеличение ставок LIBOR окажет существенное влияние на потоки денежных средств.

Для своевременного исполнения своих действующих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств и наличие доступных кредитных линий. Факты несвоевременного погашения обязательств Общества по кредитам отсутствуют.

### 

### 3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка Общества выражена в российских рублях. Основные расходы и часть финансовых обязательств выражена также в рублях. Однако, наличие финансовых обязательств в долларах США подвергает Общество риску, связанному с изменением валютных курсов иностранных валют против российского рубля.

Изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли Общества от основной деятельности.

**3.3. Правовые риски**

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2014 г.,  которые могут повлиять на финансово-экономическую деятельность.

Общество  осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Ограничений на деятельность Общества и арестов на имущество Общества не наложено.

## 3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Основным видом деятельности Общества является добыча нефти и газа. По основному виду деятельности Общество имеет лицензию на право пользования недрами (добыча нефти и газа в пределах Тайлаковского лицензионного участка). Лицензия получена со сроком действия до 23.02.2039 года.

ОАО «ОНГГ» предпринимает все необходимые действия для поддержания в силе действия лицензии и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензии, а также реализует программы, направленные на выполнение лицензионных обязательств.

На момент подготовки настоящего отчета риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по долгам третьих лиц, по которым ранее были выданы поручительства, гарантии, аваль по векселям, которые могли бы в значительной степени повлиять на деятельность Общества, отсутствуют.

Производственная деятельность, охватывающая бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, добычу нефти, обустройство месторождения, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая ОАО «ОНГГ» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, позволяет свести к минимуму влияние технических рисков на производственные процессы.

Регулярно проводится оценка соответствия объектов нормам и требованиям действующего законодательства в области безопасности, и оценка фактического состояния технических устройств, оборудования и трубопроводов, а также требований по охране окружающей среды, на повышение уровня экологической безопасности производства.

Для предотвращения разливов нефти и загрязнения земель Общество осуществляет планомерную деятельность по обеспечению целостности промысловых трубопроводов. С целью соблюдения требований законодательства о 95% утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ), которое вступило в силу с 1 января 2012 года, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, разработана и реализуется программа мероприятий по повышению уровня использования ПНГ. В программу включены мероприятия, предусматривающие строительство систем сбора ПНГ, газотурбинных и газопоршневых электростанций. В 2014 году введена в эксплуатацию ГТЭС.

**4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 год**

## 4.1. Основные производственно – экономические показатели

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2014 | 2013 | Изменение (ед.) | Изменение  (%) |
| 1 | 2 | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1 | Добыча сырья | Тыс.тн. | 3 673,1 | 3 869 | -195,9 | -5,06 |
|  | Нефть и газовый конденсат | Тыс.тн. | 3601,6 | 3 806,2 | -204,6 | -5,38 |
|  | Попутный нефтяной газ (ПНГ) | Тыс.тн. | 71,5 | 62,8 | 8,7 | 13,85 |
| 2 | Технологические потери при добыче | Тыс.тн  или % | 0,646  0,02 | 0,703  0,02 | -0,057 | -8,1 |
| 3 | Сдача в ОАО «АК «Транснефть» | Тыс.тн | 3 592 ,3 | 3 812 | -219,7 | -5,76 |
|  | … |  |  |  |  |  |
| 4 | Средний дебит скважин | Тн./сут | 25,7 | 29,1 | -3,4 | -11,68 |
| 5 | Действующий нефтяной фонд | Скв. | 399 | 369 | 30 | 8,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Выручка от реализации | Тыс.руб. | 37 283 415 | 38 006 932 | -723 517 | -1,90 |
| 7 | Выручка от реализации на тонну добытой продукции | Руб./тн. | 10 150,39 | 9 823,45 | 326,94 | 3,33 |
| 8 | Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие) | Тыс.руб. | 34 849 937 | 31 661 767 | 3 188 170 | 10,07 |
| 9 | Затраты на 1 тн добытой продукции | Руб./тн. | 9 487,88 | 8 183,45 | 1 304,43 | 15,40 |
| 10 | Чистая прибыль | Тыс.руб. | -3 493 265 | 3 887 316 | 7 380 581 | 189,86 |
| 11 | Чистая прибыль к выручке | % | -9,37 | 10,22 | 19,59 | 191,68 |

## 4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2014 год

### 4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние строки формы №1 | Номер строки | | **Изменения в натуральном выражении** | | | | | **Изменение удельного веса в активах/пассивах** | | |
| На начало периода | На конец периода | | Изменение | Изменение в %% относительно начала периода | Удельный вес в активах/пассивах на начало периода | Удельный вес в активах/пассивах на конец периода | Изменение удельного веса |
|
|
| **Актив** | | | | | | | | | | |
| **I. Внеоборотные активы.** | | | | | | | | | | |
| Нематериальные активы | 1110 | | 34 | | 30 | -4 | -11,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Основные средства | 1150 | | 47244022 | | 49 852 073 | 2608051 | 5,52 | 93,68 | 84,99 | -8,69 |
| Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств | 1165 | | 11153696 | | 6 570 047 | -4583649 | -41,10 | 22,12 | 11,20 | -10,92 |
| Финансовые вложения | 1170 | | 750 478 | | 750 478 | 0 | 0,00 | 1,49 | 1,28 | -0,21 |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | | 505 387 | | 2 151 829 | 1646442 | 325,78 | 1,00 | 3,67 | 2,67 |
| прочие внеоборотные активы | 1190 | | 756 244 | | 1 526 226 | 769982 | 101,82 | 1,50 | 2,60 | 1,10 |
| **Итого по разделу I** | 1100 | | 49256165 | | 5428036 | 5024471 | 10,20 | 97,67 | 92,54 | -5,13 |
| **II. Оборотные активы.** | | | | | | | | | | |
| Запасы | | 1210 | 556084 | 653 409 | | 97325 | 17,50 | 1,10 | 1,11 | 0,01 |
| НДС | | 1220 | 32 | 24 | | -8 | -25,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Дебиторская задолженность | | 1230 | 609 008 | 43 821 | | -565187 | -92,80 | 1,21 | 0,07 | -1,13 |
| Финансовые вложения | | 1240 | 6 000 | 2 051 042 | | 2045042 | 34 084,03 | 0,01 | 3,50 | 3,48 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | | 1250 | 2 885 | 1 554 938 | | 1552053 | 53 797,33 | 0,01 | 2,65 | 2,65 |
| Прочие оборотные активы | | 1260 | 2 | 71 489 | | 71487 | 3 574 350,00 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| **Итого по разделу II** | | 1200 | 1 174 011 | 4 374 723 | | 3200712 | 272,63 | 2,33 | 7,46 | 5,13 |
| **Баланс** | | 1600 | 50430176 | 58655359 | | 8225183 | 16,31 | 100 | 100 | 0 |
| **Пассив** | | | | | | | | | | |
| **III. Капитал и резервы** | | | | | | | | | | |
| Уставный капитал | 1310 | | 3 368 | 3 368 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Добавочный капитал | 1150 | | 5 784 | 5 784 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резервный капитал | 1360 | | 3 368 | 3 368 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | | 18551387 | 15069027 | | -3482360 | -19 | 37 | 26 | -11 |
| Итого по разделу III | 1300 | | 18563907 | 15081547 | | -3482360 | -19 | 37 | 26 | -11 |
| **IV. Долгосрочные обязательства.** | | | | | | | | | | |
| Заемные средства | 1410 | | 4909380 | 21824563 | | 16915183 | 344,55 | 9,735 | 37,208 | 27,473 |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | | 1 844 633 | 2836156 | | 991523 | 53,75 | 3,658 | 4,835 | 1,177 |
| Оценочные обязательства | 1430 | | 1 692 628 | 2589464 | | 896836 | 52,98 | 3,356 | 4,415 | 1,058 |
| Итого по разделу IV | 1400 | | 8 446 641 | 27250183 | | 18803542 | 222,61 | 16,749 | 46,458 | 29,709 |
| **V. Краткосрочные обязательства.** | | | | | | | | | | |
| Заемные средства | 1510 | | 329 920 | 4 901 597 | | 4 571 677 | 1385,69 | 0,654 | 8,357 | 7,702 |
| Кредиторская задолженность | 1520 | | 22404799 | 11304671 | | -11100128 | -49,54 | 44,427 | 19,273 | -25,154 |
| Оценочные обязательства | 1540 | | 684 909 | 117 361 | | -567 548 | -82,86 | 1,358 | 0,200 | -1,158 |
| Итого по разделу V | 1500 | | 23419628 | 16323629 | | -7095999 | -30,30 | 46,440 | 27,830 | -18,610 |
| Баланс | 1700 | | 50430176 | 58655359 | | 8 225 183 | 16,31 | 100,000 | 100,000 | 0,000 |

**Расшифровка показателей отчетности**

Валюта баланса на начало отчетного периода составляет 50 430 176 тыс. рублей, на конец отчетного периода - составляет 58 655 359 тыс. рублей, увеличение активов составляет - 8 225 183 тыс. рублей.

**Дополнительные пояснения по строкам « Бухгалтерской отчетности»:**

***строка 1150 « Основные средства, строительство объектов основных средств»***

***Основные средства***

За 2014 г. приобретены, построены и введены в эксплуатацию объекты основных средств на сумму – **10 621 038 тыс. руб.-** это объекты обустройства Тайлаковского месторождения.

За 2014 г. прошли государственную регистрацию 151 объект недвижимости, первоначальная стоимость которых **9 151 116 тыс. руб.**

За 2014 г. начислена амортизация – **5 451 694 тыс. руб.(**включая амортизацию по объектам сданным в аренду и амортизацию за прошлые периоды).

За 2014 г. выбыли основные средства по причине безвозмездной передачи муниципальным органам, остаточная стоимость 9 671тыс. руб.

Остаточная стоимость объектов основных средств (скважины), переведенных на консервацию по состоянию на 31.12.2014 г. составила **1 852 748 тыс.руб.**

Первоначальная стоимость основных средств, по которым не начисляется амортизация (объекты без разрешения на ввод в эксплуатацию), на конец отчетного периода составила **2082 496 тыс.руб.**

В состав основных средств включены объекты недвижимости, принятые в установленном порядке в эксплуатацию, право собственности на которые не зарегистрировано по состоянию на 31.12.2014 г., первоначальная стоимость их составила **7 579 514 тыс.руб**.

Срок полезного использования основных средств устанавливается согласно Постановления РФ № 1 от 01.01.2002г. «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.07.2003г. № 415, от 08.08.2003г. №476, от 18.11.2006г. № 697, от 12.09.2008г. № 676, от 24.02.2009г. № 165, от 10.12.2010г. № 1011).

Амортизация основных средств начисляется линейным способом. Переоценка основных средств не проводилась.

***Незавершенное строительство***

Стоимость незавершенного строительства на конец отчетного периода составила **4 170 105** тыс.руб., и уменьшилась по сравнению с прошлым годом на **2 645 142** тыс. руб.

Стоимость незавершенного строительства отражена по строке 1151 баланса «Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств» и включена в состав показателя строки 1150 "Основные средства".

Также по строке 1151 отражены "Готовые объекты, по которым не получено разрешение на ввод в эксплуатацию"

2014 году в Обществе произведено списание объектов незавершенного строительства в сумме **18 170**  тыс.руб., ликвидировано 4 скважины на сумму **461 178** тыс. руб. .

**строка 1190 "Прочие внеоборотные активы"**

В составе «Прочих внеоборотных активов» включена стоимость расходов по формированию актива АРО по нефтегазовым активам - **1 526 225** тыс. руб.

**строка 1170 "Финансовые вложения"**

В составе долгосрочных финансовых вложений числится доля общества в уставном капитале ООО "Мегион геология" в сумме 750 339 тыс. руб.

Доля общества в уставном капитале последнего составляет 45,5 %.

***строка 1180 « Отложенные налоговые активы»***

В составе отложенных налоговых активов учитываются:

*тыс. руб.*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Наименование ОНА*** | ***Сумма на 31.12.13*** | ***Сумма на 31.12.14*** |
| На резерв по сомнительной задолженности | 5 972 | 6 774 |
| На оценочный резерв по природоохранным мероприятиям | 92 986 | 15 546 |
| На оценочный резерв на предстоящую выплату отпускных, бонусов | 850 | 892 |
| На освоение природных ресурсов | 24 690 | 254 788 |
| На налоговый убыток 2014 год |  | 1 588 691 |
| На убыток от реализации ОС | 2 966 | 1 746 |
| На расходы, отраженные по справкам-расчетам | *30* | 23 |
| На обязательства по ликвидации ОС | 159 186 | 171 838 |
| На разницы по ОС | 218 707 | 111 531 |
| Итого: | **505 387** | **2 151 829** |

**строка 1210"Запасы"**

Основная группа запасов -готовая продукция (нефть) –на конец отчетного периода составила 463 486 тыс. руб. и нефть отгруженная – 189 359 тыс. руб.

Инвентарь и хозяйственные принадлежности составили на конец отчетного периода 512 тыс.руб.

В составе запасов учтены расходы будущих периодов по программному обеспечению в сумме 74 тыс. руб.

Учет материально-производственных запасов осуществляется согласно ПБУ 5/01 по фактической себестоимости.

Списание материально производственных запасов производится по стоимости единицы запаса.

**строка 1230 "Дебиторская задолженность"**

Долгосрочной дебиторской задолженности общество не имеет.

Всего дебиторская задолженность на конец отчетного периода составила 43 821 тыс.руб.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков составила –10 248 тыс. рублей,

в том числе внутригрупповая задолженность- 4 847 тыс. руб.

Задолженность связанных сторон отсутствует.

В состав дебиторской задолженности включена задолженность:

- по расчетам с бюджетом – 5410 тыс. руб. (Налог на прибыль ).

- расчеты по претензиям – 61 760 тыс.руб.

- авансы выданные- 3 225 тыс. руб.

-дебиторская задолженность платежного агента по выплате дивидендов-18 122 тыс.руб.

- прочая – 6 243 тыс. руб.

Согласно Учетной политике обществом создается резерв по сомнительной задолженности. На конец отчетного периода резерв составляет 61 187 тыс. руб. За текущий год создан резерв на сумму 3 774 тыс.руб., восстановлен ранее созданный резерв на сумму-4 942 тыс. руб.

Дебиторская задолженность в отчетности отражена за минусом резерва по сомнительной задолженности.

**строка 1240"Финансовые вложения"**

По данной строке отражены краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев . По состоянию на начало периода -6 000 тыс. руб., на конец отчетного периода -2 051 042 тыс.руб.

**строка 1260 "Прочие оборотные активы**

В составе прочих оборотных активов отражен НДС, исчисленный с аванса полученного – 71 489 тыс. руб.

***строка 1310 «Уставный капитал»***

В течение отчетного периода изменения уставного капитала не было.

***строка 1340 « Добавочный капитал»***

В течение отчетного периода изменения добавочного капитала не было.

***строка 1360 «Резервный капитал»***

В течение отчетного периода изменения резервного капитала не было.

***строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»***

Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало отчетного периода составляет 18 551 387тыс. рублей.

Списаны невостребованные дивиденды за 2008 г. в состав нераспределенной прибыли прошлых лет в сумме 10 905 тыс. руб.

Чистый убыток отчетного периода составляет 3 493 265тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет 15 069 027тыс. рублей.

***Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»***

*тыс. руб.*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Наименование ОНО*** | ***На 31.12.13*** | ***На 31.12.14*** |
| Различия в оценке готовой продукции | 57 333 | 56 274 |
| Разница в оценках основных средств в БУ и НУ ( к-2, сроки ввода в амортизационные группы, амортизационной премии) | 1 775 940 | 2 779 882 |
| Итого | 1 833 273 | 2 836 156 |

**строка 1430 "Оценочные обязательства"**

Отражены обязательства со сроком использования более года в сумме 2 589 464 тыс. руб**.:**

-оценочные обязательства по ликвидации ОС (ARO)- 2 537 030 тыс.руб.

-резерв по рекультивации нефтезагрязненных земель-3 316 тыс. руб.

- резерв по рекультивации земель - 49 118 тыс. руб.

**строка 1520 " Кредиторская задолженность"**

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составляет – 11 304 671 тыс. руб. По сравнению с прошлых годом задолженность уменьшилась на 11 100 128 тыс. руб. или на 49,54 % ,в связи с погашением кредиторской задолженности ОАО "СН- Мегионнефтегаз".

Состав кредиторской задолженности на 31.12.2014 г.:

-поставщикам и подрядчикам – 8 600 538 тыс. руб., в том числе внутригрупповая задолженность всего 8 592 389 тыс. руб., из них

8 585 437 тыс. руб. ОАО «СН-МНГ» по операторскому договору;

-работникам по оплате труда – 942 тыс. руб.

-по налогам и сборам , внебюджетные фонды –2 193 722 тыс. руб.

- полученный от покупателей аванс – 468 647 тыс. руб.

-задолженность перед акционерами по выплате дивидендов- 40 813 тыс. руб.

-прочие кредиторы -9 тыс.руб.

Просроченной задолженности по налоговым платежам нет.

**строка 1410,1510 " Заемные средства"**

Обществом получен кредит в сумме 90 000 000 долларов, в рублях на дату получения - 2 936 538 тыс.руб. согласно заключенного Соглашения № RBA/14875/0 от 30.12.2013 г. с ЗАО "Райффайзенбанком", кредит получен сроком на 5 лет. Оплата процентов ежеквартально.

Обществом получен кредит в сумме 60 000 000 долларов, в рублях на дату получения 1 957 704 тыс.руб., согласно заключенного Соглашения № 001/1123 от 25.12.2013 г. с ЗАО "ЮниКредит Банком", кредит получен сроком на 5 лет. Оплата процентов ежеквартально.

Обществом получен кредит в сумме 10 333 136 тыс. руб. по Кредитному соглашению №01AZ4L от 05.12.2014 г. с ОАО "Альфа-Банк" сроком на 3 года, оплата процентов ежемесячно.

Обществом получен кредит в сумме 1 272 802 тыс. руб. по Кредитному соглашению №01AZ4L от 29.10.2014 г. с ОАО "Альфа-Банк" сроком на 3 года, оплата процентов ежемесячно.

Обществом получен кредит в сумме 1 680 тыс. руб. по Кредитному соглашению №4814004КЛз от 26.02.2014 г. с ОАО "Газпромбанк"" сроком на 2 года, оплата процентов ежемесячно.

Обществом получен кредит в сумме 750 000 тыс. руб. по Кредитному соглашению №Мск-169/К-2014 от 16.10.2014 г. с ОАО АКБ "Абсолют Банк" сроком на 5 лет, оплата процентов ежеквартально.

Обществом получен кредит в сумме 75 000 000 долларов, в рублях на дату получения- 2 733 458 тыс. руб., согласно Кредитного соглашения №RBA/10783 от 08/12/2011г. с ЗАО "Райффайзенбанк" сроком до 30.03.2015 г. Оплата процентов ежемесячно.

В течении отчетного периода задолженность по кредитам, подлежащая возврату в течении 12 месяцев после отчетной даты, переводилась в состав краткосрочной задолженности.

Сумма основного долга по кредитам отражена по строке 1410 баланса в составе долгосрочных обязательств.

Сумма основного долга по кредитам (краткосрочная часть) и начисленные проценты отражены по строке 1510 в составе краткосрочных обязательств.

Задолженность по кредитным договорам представлена в таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование банка | № и дата договора | Срок возврата кредита | Сумма основного долга (долгосрочная часть) по состоянию на 31.12.2014 г., (тыс. руб.) | Сумма основного долга (краткосрочная часть) по состоянию на 31.12.2014 г. (тыс. руб.) | Сумма процентов по состоянию на 31.12.2014 г. (тыс. руб.) |
| ЗАО "Райффайзенбанк" | №RBA/14875/0 от 30.12.2013 г. | 28.12.2018 | 4 673 775 | 389 481 | 676 |
| ЗАО "ЮниКредит Банк" | 001/1123 от 25.12.2013 г. | 25.12.2018 | 3 115 850 | 259 654 | 1 764 |
| ЗАО "Райффайзенбанк" | №RBA/10783 от 08.12.2011 | 30.03.2015 |  | 4 219 380 | 8 887 |
| ОАО "Альфа -Банк" | №01AZ4L от 05/12/2014 | 04.12.2017 | 10 333 136 |  | - |
| ОАО "Альфа-Банк" | №01AZ4L от 29/10/2014 | 27.10.2017 | 1 271 802 |  | - |
| ОАО "Газпромбанк" | №4814004КЛз от 26.02.2014 | 09.09.2016 | 1 680 000 |  | - |
| ОАО АКБ "Абсолют Банк" | №Мск-169/к-2014 от 16.10.2014 | 15.10.2019 | 750 000 |  | 21 755 |
| Итого: |  |  | 21 824 563 | 4 868 515 | 33 082 |

**строка 1540 "Оценочные обязательства"**

Отражены обязательства со сроком использования до одного года:

-резерв на предстоящую выплату отпускных- 2 896 тыс.руб.

-резерв по выплате вознаграждения(Бонусы)-2 353 тыс.руб.

-резерв по рекультивации шламовых амбаров- 112 112 тыс.руб.

### 4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование строки формы №2 | Номер строки | За отчетный период 2014 | За аналогичный период прошлого года 2013 | Изменение | Изменение в %% относительно прошлого периода |
|
| **Выручка всего:** | 2110 | 37295457 | 38026837 | -731380 | -1,92 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |
| Выручка нефть |  | 37283415 | 38006932 | -723517 | -1,90 |
| Выручка прочая |  | 12042 | 19905 | -7863 | -39,50 |
| **Себестоимость продаж** | 2120 | 34817604 | 31644791 | 3172813 | 10,03 |
| в т.ч. |  |  |  | 0 |  |
| Себестоимость продаж нефть |  | 34805331 | 31620001 | 3185330 | 10,07 |
| Себестоимость продаж прочая |  | 12273 | 24790 | -12517 | -50,49 |
| **Валовая прибыль** |  | 2477853 | 6382046 | -3904193 | -61,17 |
| **Управленческие расходы** | 2220 | 44606 | 41766 | 2840 | 6,80 |
| **Прибыль(убыток ) от продаж** | 2200 | 2433247 | 6340280 | -3907033 | -61,62 |
| Проценты к получению | 2320 | 165657 | 178508 | -12851 | -7,20 |
| Проценты к уплате | 2330 | 495686 | 136007 | 359679 | 264,46 |
| Прочие доходы | 2340 | 700610 | 102478 | 598132 | 583,67 |
| Прочие расходы | 2350 | 7020586 | 1791612 | 5228974 | 291,86 |
| **Прибыль(убыток) до налогообложения** | 2300 | -4216758 | 4693647 | -8910405 | -189,84 |
| **Текущий налог на прибыль** | 2410 | 0 | 318943 | -318943 | -100,00 |
| в т.ч.постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 13126 | 6749 | 6377 | 94,49 |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -942739 | -510157 | -432582 | 84,79 |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 1646462 | 24432 | 1622030 | 6 638,96 |
| Прочее | 2460 | 19770 | -1663 | 21433 | -1 288,82 |
| **Чистая прибыль** | 2400 | -3493265 | 3887316 | -7380581 | -189,86 |

**строка 2120" Себестоимость" (ОФР)** отражает себестоимость продаж .

Состав затрат представлен в таблице**:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2014 год  (тыс. руб.) | 2013 год  (тыс. руб.) |
| 1 | Операторские услуги по добыче нефти | 8 221 433 | 6 073 385 |
| 2 | Расходы на оплату труда | 617 | 2 532 |
| 3 | Материальные расходы | 906 | 2 404 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 238 | 766 |
| 4 | Амортизация | 5 352 167 | 4 543 542 |
| 5 | Прочие затраты | 233 160 | 756 927 |
| 6 | НДПИ, водный налог, плата за загрязнение окружающей среды | 21 009 083 | 20 265 235 |
|  | Итого по строке 5650: | 34 817 604 | 31 644 791 |

**строка 2220 Отчета о финансовых результатах (далее ОФР)**

отражаются затраты по содержанию аппарата управления Общества, за отчетный период составили 44 606 тыс.руб.

Указанные расходы учитываются, как условно-постоянные, и относятся в себестоимость в периоде их возникновения.

В состав управленческих расходов включены:

|  |  |
| --- | --- |
| Вид расхода по обычным видам деятельности | 2014 год  (тыс. руб.) |
| Транспортные расходы | 7 631 |
| Расходы на оплату труда | 21 419 |
| Расходы на социальное страхование | 5 142 |
| Амортизация | 41 |
| Аренда имущества | 4 101 |
| Консультационные, информационные , аудиторские услуги | 652 |
| Прочие управленческие услуги | 5620 |
| ИТОГО : | 44 606 |

**Прочие доходы и расходы**

**строка 2320 ОФР**

отражены:

-проценты, полученные от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах в сумме **165 657 тыс. руб.**

**строка 2330 ОФР**

отражены :

-проценты к уплате по кредитным договорам в сумме – 416 838 тыс.руб.

-амортизация дисконта по оценочному обязательству по ликвидации ОС -77 837 тыс.руб.

-амортизация дисконта по рекультивации земель-1 011 тыс. руб.

**строка 2340 ОФР**

Обществом получены прочие операционные доходы в сумме **700 610 тыс. руб.,** в том числе :

- от сдачи имущества в аренду -11129 тыс. руб.

- от выбытия имущества – 36 тыс. руб.

- возмещение убытков предприятию – 337 тыс. руб.

- списание кредиторской задолженности -20 тыс. руб.

- прибыль прошлых лет – 1 340 тыс. руб.

- восстановление резерва по сомнительной задолженности – 3 774 тыс. руб.

- положительные курсовые разницы – 377 217 тыс. руб.

- эффект от изменения оценочных показателей при расчете АРО - 71497 тыс. руб.

-восстановление прочих резервов-233636 тыс. руб.

-Штрафы полученные- 578 тыс. руб.

- прочие- 1 046 тыс. руб.

**строка 2350 ОФР**

отражены прочие операционные расходы в сумме **7 020 586 тыс. руб.**:

- услуги кредитных организаций -7 824 тыс.руб.

- списание объектов незавершенного строительства- 15 039 тыс. руб.

- налог на имущество -941 787 тыс. руб.

- пени, штрафы, неустойки - 26 546тыс. руб.

- списание дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания – 3 613 тыс. руб.

- расходы на паспортизацию, регистрацию объектов недвижимости –

11 503 тыс. руб.

- резерв по сомнительным долгам – 4 942 тыс. руб.

- отрицательные курсовые разницы – 5 462 771тыс. руб.

- расходы социального характера (работникам и пенсионерам) – 869 тыс. руб.

-рекультивация и вывоз имущества -14 799 тыс. руб.

-расходы по оформлению разрешительной документации -33899 тыс.руб.

-убытки прошлых лет- 11 780 тыс. руб.

-ликвидация скважин - 461 178 тыс.руб.

-расходы по объектам, находящихся в консервации-3 176 тыс.руб.

-расходы, связанные с обслуживанием собственных ценных бумаг-

1 377 тыс.руб.

-расходы по ликвидированным скважинам 2 525тыс.руб.

-расходы по сдаче имущества в аренду -4851 тыс.руб.

-передача ОС муниципальным органам -9 671 тыс.руб.

- прочие расходы- 2436 тыс. руб.

Убыток до налогообложения составил 4 216 758 тыс. руб.

Чистый убыток составил - 3 493 265 тыс. руб.

**4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период**

### 4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование финансового показателя | Размер показателя за отчетный период, руб. |
| 1. | Сумма чистых активов (тыс. руб.)[[5]](#footnote-5). | 15 081 547 |
| 2. | Уставный капитал (тыс. руб.). | 3 368 |
| 3. | Резервный фонд (тыс. руб.). | 3 368 |
| 4. | Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%). | 447 789 |
| 5. | Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%). | 223 895 |

За отчетный период чистые активы **уменьшились** на 3482360 тыс. руб., или на 23процента.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 15 078 179 тыс. руб.

Чистые активы составляют 447 789 процентов от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 15 074 811 тыс. руб. Чистые активы составляют 223 895 процентов от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

В результате выплаты годовых дивидендов сумма чистых активов уменьшится на 0 тыс. руб.

В соответствии с ограничениями, содержащимися в п. 1 ст. 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов.

### 4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

Согласно решению Годового общего собрания акционеров Общества за 2013 год – часть чистой прибыли в размере 3 848 434 263,70 руб. осталась нераспределенной.

### 4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Остаток задолженности на начало года**  **(-) – в пользу бюджета;**  **(+) – в пользу организации** | **Начислено за год (-)** | **Уплачено за год (+)** | **Задолженность по уплате на конец года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации** |
|
| 1 | НДС | -955 913 | -3 679 993 | 4 174 038 | -461 868 |
| 2 | Налог на имущество | -209 925 | -952 713 | 905 505 | -257 133 |
| 3 | Налог на прибыль | 221 436 | 63 237 | -279 271 | 5 402 |
| 4 | Земельный налог | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Акцизы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Экспортные таможенные пошлины | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Импортные таможенные пошлины | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | НДФЛ | -290 | -2 858 | 2 861 | -287 |
| 9 | Транспортный налог | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Страховые взносы | -344 | -4 904 | 4 801 | -447 |
| 11 | НДПИ | -1 766 684 | -20 987 130 | 21 281 591 | -1 472 223 |
| 12 | Охрана окружающей среды | -5 579 | -20 662 | 24 879 | -1 362 |
| 13 | Водный налог | -373 | -1 291 | 1 270 | -394 |
| 14 | Прочие налоги | 12 | 0 | 12 | 0 |
|  | Итого | -2 717 660 | -25 586 314 | 26 115 662 | -2 188 312 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

# 

# 5. Раскрытие информации

## 5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

В отчетный период Советом директоров Общества была одобрена крупная сделка, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» и п. 14.1 Устава Общества, связанная с заключением Дополнительного соглашения с ОАО «АЛЬФА-БАНК»:

Протокол № 154 от 05.12.2014 г.

Сделка, связанная с заключением Дополнительного соглашения к Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в иностранной валюте и российских рублях № 01AZ4L от 29.10.2014

Существенные условия кредитной линии:

Кредитор: Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»

Заемщик: Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология» (ОАО «ОНГГ»)

Сумма линии: не более 250 000 000,00 (Двести пятьдесят миллионов) долларов США

Срок действия линии: по 31.12.2018 г.

Валюта кредита: не более 36 (Тридцати шести) месяцев

Цель предоставления кредитов: пополнение оборотных средств

Процентная ставка: устанавливается перед выдачей кредитов, но не более:

- по кредитам в долларах США – не более 10% годовых

- по кредитам в российских рублях – не более 16% годовых

## 5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, Общество не заключало.

1. *Здесь и далее выделенный в рамке текст должен быть обязательно включен в годовой отчет.* [↑](#footnote-ref-1)
2. Информация о членах Совета директоров/Наблюдательного совета Общества, лице, занимающем должность (осуществляющем полномочия) единоличного исполнительного органа, членах коллегиального исполнительного органа акционерного общества включается в годовой отчет акционерного общества с соблюдением требований законодательства РФ в области персональных данных. [↑](#footnote-ref-2)
3. Отчет исполнительного органа общества, представляется в случае отсутствия в Обществе Совета директоров/ Наблюдательного совета Общества [↑](#footnote-ref-3)
4. Статистическую информацию о социально-экономическом развитии можно получить по адресу Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru [↑](#footnote-ref-4)
5. Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерный обществ, утвержденным совместным Приказом Минфина РФ № 10н и ФКЦБ РФ № 03-6/ПЗ от 29.01.2003 [↑](#footnote-ref-5)