

Утвержден
Общим собранием акционеров
«26» июня 2014 г.
Протокол от «30» июня 2014 г. №29

Предварительно утвержден
Советом директоров
«12» мая 2014 г.
Протокол от «15» мая 2014 г. №123

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества
«Славнефть-Мегионнефтегазгеология»
за 2013 год

Место нахождения Общества: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ
– Югра, г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, д.2

Генеральный директор

Пирогов О.В.

Главный бухгалтер

Гач Е.Н.

Дата подписания: _____ М.П.

Оглавление

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	5
1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	5
1.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА.....	6
1.3. ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА.....	6
1.4. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА.....	6
1.5. ПЕРЕЧЕНЬ СРЕДСТВ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ, В КОТОРЫХ ПУБЛИКУЕТСЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	6
1.6. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	7
СВЕДЕНИЯ О СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ/НАБЛЮДАТЕЛЬНОМ СОВЕТЕ ОБЩЕСТВА	7
1.7. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА	9
1.8. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА, КАЖДОГО ЧЛЕНА КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА И КАЖДОГО ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	10
1.9. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	10
1.10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА.....	11
1.10.1. Сведения об уставном капитале.....	11
1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала Общества за отчетный год	11
1.10.3. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.....	11
1.10.4. Существенная информация о владельце контрольного пакета акций Общества	12
1.10.5. Сведения о резервном фонде Общества.....	12
1.10.6. Сведения о выпуске Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	12
1.11. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА	12
1.11.1. Дивидендная политика Общества.....	12
1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.....	13
По результатам 9 месяцев 2013 финансового года:	13
1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	13
1.12. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.....	14
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	15
2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	15
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества.....	15
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	15
2.2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	15
2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества.....	15
2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества	16
2.2.3. Основные конкуренты.....	16
2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей.....	16
2.3. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	16
2.4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	16

3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	17
3.1. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ	17
3.1.1. Страновые риски	17
3.1.2. Региональные риски	18
3.2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ	18
3.2.1. Общеотраслевые риски	18
3.2.2. Отраслевые риски по направлениям деятельности общества	19
3.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	19
3.3.1. Риски, связанные с инфляцией	19
3.3.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	20
3.3.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов	20
3.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	20
3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества	20
3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства	20
3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства	20
3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства	21
3.5. ПРОЧИЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	21
4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	22
4.1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ) РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2014 ГОДУ.	22
4.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА) ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЙ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	22
5. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД	23
5.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	23
5.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И КРАТКИЕ ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД	23
5.2.1 Основные положения учетной политики общества	23
5.2.2 Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным	24
5.2.3 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период	24
5.2.4 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период	31
5.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	33
5.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	33
5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет	34
5.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)	34

5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом.....	35
5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества, тыс. руб.....	35
5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности Общества (тыс. руб.).....	36
5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ).....	36
6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	36
6.1. 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	36
6.2. 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.....	36
6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год.....	36
6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах	37

1. Общая информация

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (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 Обществом, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»;
- 1.1.2. Сокращенно наименование: ОАО «СН-МНГГ»;
- 1.1.3. Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтегазразведочная, д.2;
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:
- дата государственной регистрации: 24.06.1996;
 - регистрационный номер – 64630;
 - основной государственный регистрационный номер (ОГРН) –1028601354143;
 - дата присвоения ОГРН: 01.08.2002;

1.1.5. Количество акционеров, зарегистрированных в реестре по состоянию на 01.01.2013: 4351;

1.1.6. Информация о размере уставного капитала Общества: 1 783 484 рубля

1.1.8. Сведения о наличии у Общества лицензий (включая лицензии на разведку и добычу):

Вид лицензируемой деятельности: Поиск и добыча нефти и газа в пределах Западно-Аригольского лицензионного участка.

Номер: ХМН 01096 НЭ

Дата выдачи: 16.07.2004 г.

Срок действия: 11.10.2024 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа.

Вид лицензируемой деятельности: Поиск и добыча нефти и газа в пределах Чистинного поискового участка.

Номер: ХМН 00779 НР

Дата выдачи: 20.04.1998 г.

Срок действия: 03.05.2020 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа.

Вид лицензируемой деятельности: Добыча подземных пресных вод для хозяйственно-бытового и противопожарного водоснабжения на территории жилого поселка Чистинка и Чистинном месторождении нефти.

Номер: ХМН 01912 ВЭ

Дата выдачи: 18.11.2005 г.

Срок действия: 10.11.2015 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Вид лицензируемой деятельности: Добыча подземных пресных вод для хозяйственно-бытового и противопожарного водоснабжения на территории ДНС Чистинного месторождения нефти.

Номер: ХМН 01911 ВЭ

Дата выдачи: 10.11.2005 г.

Срок действия: 09.11.2015 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензируемой деятельности: Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования в пределах Чистинного лицензионного участка.

Номер: ХМН 01913 ВЭ

Дата выдачи: 11.11.2005 г.

Срок действия: 10.11.2020 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Вид лицензируемой деятельности: Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов 1-5 класса опасности.

Номер: ОП-57-001343 (72)

Дата выдачи: 18.06.2010 г.

Срок действия: 18.06.2015 г.

Орган, выдавший лицензию: Управление Северо-Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

1.2. Информация об аудиторе Общества

- 1.2.1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ВИП Консультант»
- 1.2.2. Информация о дате утверждения Аудиторской компании Общим собранием акционеров: 20.06.2013
- 1.2.3. Место нахождения: 644076, г. Омск, ул. Олимпийская, 1, кв.85
- 1.2.4. Информация о членстве в Саморегулируемой аудиторской организации: ООО «ВИП Консультант» является членом саморегулируемой организации некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» (НП МоАП), сведения о НП МоАП (ОГРН 1027739244015) внесены в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов на основании приказа Министерства финансов Российской Федерации от 26 ноября 2009 г. № 578.

1.3. Информация о реестродержателе Общества

- 1.3.1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»;
- 1.3.2. Место нахождения: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13.
- 1.3.3. Номер лицензии, дата получения лицензии, срок действия лицензии:
 - номер лицензии: 10-000-1-00264;
 - дата получения лицензии: 03.12.2002г.;
 - срок действия лицензии: без ограничения срока действия.

1.4. Филиалы и представительства Общества

Общество филиалов и представительств не имеет.

1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе

Информация об Обществе, подлежащая раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ, публиковалась в следующих средствах массовой информации:

- лента новостей информационного агентства ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг»;
- газета «Мегионские новости»¹.

¹ В части раскрытия в соответствии с требованиями Устава Общества сообщений о проведении общих собраний акционеров, отчетов об итогах голосования на общих собраниях акционеров Общества (при проведении собраний в форме заочного голосования).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация об Обществе:

- www.disclosure.ru/issuer/8605005954/ страница в сети Интернет, предоставленная одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг»);
- www.slavneft.ru/information/megionneftegazgeologiya_quarterlyreport.php - страница Общества на сайте головной компании.

Адрес страницы головной компании в сети Интернет: www.slavneft.ru

1.6. Состав совета директоров Общества

Сведения о Совете директоров/наблюдательном совете Общества

ФИО: Дронов Владимир Викторович

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров.

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ООО «Технологии ВФТ»	Руководитель проекта, заместитель директора-начальник цеха бурения № 1 Нижневартковского филиала
2010	2011	ОАО «СН-МНГГ»	Директор по производству, Генеральный директор
2011	2013	ОАО «СН-МНГГ»	Генеральный директор
2013	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Руководитель блока бурения

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: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО «Нефтегазовая компания «РуссНефть»	Вице-президент по геологии и разработке нефтяных месторождений
2008	2009	ООО «Газпромнефть Научно-Технический центр»	Генеральный директор
2009	2012	ООО «Газпром нефть»	Директор по геологии и разработке
2012	05.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	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: Бурев Алексей Валентинович

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Руководитель Блока учета и налогового контроля

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Коваленко Андрей Викторович

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Румянцева Татьяна Алексеевна

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров.

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Начальник Департамента методологии и налогового контроля

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: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент

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: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Руководитель блока геологии

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

В течение отчетного года члены Совета директоров Общества не совершали сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

В 2013 году Советом директоров Общества проведено 5 заседаний (в т.ч. 1 заседание проведено в очной форме, 4 заседания – в форме заочного голосования), на которых были рассмотрены следующие вопросы, относящиеся в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества:

- 1) созыв годового общего собрания акционеров Общества;
- 2) вопросы, связанные с созывом внеочередного общего собрания акционеров Общества;
- 3) вопросы, связанные с подготовкой к проведению годового и внеочередного общего собрания акционеров Общества, в т.ч. рассмотрение предложений акционеров о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров Общества и включении предложенных акционерами Общества кандидатов в списки кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества, и избрания Генерального директора Общества, рассмотрение годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества, подготовка проектов решений по вопросам распределения прибыли Общества и дивидендах Общества;
- 4) избрание Председателя Совета директоров Общества;
- 5) назначение Секретаря Совета директоров Общества;
- 6) утверждение бизнес-плана Общества.

Информация о решениях, принятых Советом директоров Общества по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров Общества и подлежащих раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ, была раскрыта в форме соответствующих сообщений о существенных фактах в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

1.7. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества (Генеральном директоре) по состоянию на 31.12.2013г.:

ФИО: Пирогов Олег Викторович

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Генеральный директор
2009	наст. время	ОАО "Соболь"	Генеральный директор
2009	наст. время	ЗАО «Обьнефтегеология»	Генеральный директор
2011	наст. время	ОАО «Обьнефтегазгеология»	Генеральный директор
2011	наст. время	ООО «Северо-Асомкинское»	Генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

В течение отчетного года лицо, занимающее должность единоличного исполнительного органа Общества, не совершало сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

Уставом Общества предусмотрено формирование коллегиального органа управления – Правления. Общим собранием акционеров Общества решение о формировании коллегиального органа в период 2012-2013 годов не принималось, коллегиальный орган в Обществе не сформирован.

1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, каждого члена коллегиального исполнительного органа и каждого члена Совета директоров Общества

Сведения об общем размере вознаграждения² 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:

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

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

Фамилия, имя, отчество: Виноградов Александр Александрович

Год рождения: 1984

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Начальник отдела производства и сбыта нефтепродуктов Департамента экономики Блока экономики

Фамилия, имя, отчество: Зайкова Татьяна Викторовна

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	ООО «Автомобилист»	Главный бухгалтер
2008	2013	ОАО «Славнефть»	Заместитель главного бухгалтера

² Здесь и далее по тексту настоящего пункта под вознаграждение понимаются все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления Общества, являющихся (являвшихся) работниками Общества, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа управления, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом в течение отчетного периода.

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

		Мегионнефтегазгеология»	
2013	наст. время	ООО «Мегион геология»	Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество: Прохорова Лилия Николаевна

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности, занимаемые за последние 5 лет, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «НГК «Славнефть»	Начальник отдела контроля операции Департамента методологии и налогового контроля

1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода

1.10.1. Сведения об уставном капитале

По состоянию на 31.12.2013г.:

Размер уставного капитала Общества: 1 783 484 руб.;

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров Общества: 4351;

Количество акций Общества:

- общее количество акций Общества – 178 348 400 шт.,

из них:

- обыкновенных акций Общества – 172 055 600 шт. или 96,47%;

- привилегированных акций Общества – 6 292 800 шт. или 3,53%;

Номинал одной акции Общества (как обыкновенной, так и привилегированной): 0,01 руб.;

Информация о не полностью оплаченных акциях Общества: не полностью оплаченные акции Общества отсутствуют.

№ 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:	178 348 400/ 100 %	1 783 484,00	178 348 400/ 100 %	-
2..	Обыкновенные акции	96.471625 %	1 720 556,00	96.471625 %	-
2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров.	0	0		
3.	Привилегированные акции	3.528375 %	62 928,00	3.528375 %	-
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	0	0	0	-

1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала Общества за отчетный год

Изменений размера уставного капитала в 2013 году не происходило.

1.10.3. 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: 125047 Россия, г. Москва.

Доля в уставном капитале Общества: 94,07 %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 97,51 %

1.10.4 Существенная информация о владельце контрольного пакета акций Общества

Иная существенная информация о владельце контрольного пакета акций, кроме приведенной в подпункте 1.10.3 настоящего отчета, отсутствует.

1.10.5 Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 100% процентов уставного капитала в сумме 1783 тыс. рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
Сформированный резервный фонд.	1783484
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда.	0
Сумма использования резервного фонда.	0
Резервный фонд Общества сформирован полностью. В отчетном году резервный фонд Обществом не использовался.	

1.10.6 Сведения о выпуске Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В течение отчетного года Общество не осуществляло выпуск эмиссионных ценных бумаг.

1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.11.1. 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:

1. 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).

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

3. Дивиденды выплачиваются акционерам - владельцам привилегированных акций ежегодно в сроки, установленные общим собранием акционеров Общества, а также дополнительно в дату выплаты дивидендов по обыкновенным акциям – в случае, когда в соответствии с п.6.5 ст.6 Устава Общества размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

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

4. Акционеры - владельцы привилегированных акций имеют право:

- получать ежегодный дивиденд по акциям в размере не менее 1% чистой прибыли по итогам предшествующего финансового года, разделенной на общее количество привилегированных акций

Общества. Если при этом сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, то размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям (п.6.5 ст.6 Устава Общества);

5. 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, размер дивидендов (в том числе дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) по которым определен Уставом (16.8 ст.16 Устава Общества).

6. 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 Устава Общества (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 РФ 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 его уставного капитала, резервного фонда и превышения над номинальной стоимостью 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).

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

По результатам 2012 финансового года:

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	0	0
2.	Привилегированная акция	1,16	11 600

По результатам 9 месяцев 2013 финансового года:

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	6,75	67 500
2.	Привилегированная акция	6,75	67 500

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

На годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 20.06.2013 (протокол №27) было принято решение о выплате в срок не позднее 19.08.2013 дивидендов по итогам работы Общества за 2012 год на общую сумму 728 014 819,34 руб. из расчета 1,16 руб. на одну привилегированную акцию Общества. Обязательство Общества по выплате указанных дивидендов исполнено, кроме случаев, по которым Общество в соответствии с п.5 ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах» не несет ответственности – дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на их получение, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров

Общества об изменении своих данных.

Решения о выплате промежуточных дивидендов:

На внеочередном общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 30.12.2013 (протокол №28) было принято решение о выплате в срок не позднее 21.02.2014 дивидендов по итогам работы Общества за 9 месяцев 2013 года на общую сумму 1 203 851 700,00 руб. из расчета 6,75 руб. на одну обыкновенную акцию и 6,75 руб. на одну привилегированную акцию Общества. Обязательство Общества по выплате указанных дивидендов исполнено, кроме случаев, по которым Общество в соответствии с п.5 ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах» не несет ответственности – дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на их получение, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Общества об изменении своих данных.

1.12. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Общество придерживается принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса корпоративного поведения, являющегося национальным стандартом передовой практики корпоративного управления, а также применимых международных стандартов корпоративного управления. В Обществе Кодекс корпоративного поведения не утверждался.

Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения изложена в соответствии с Распоряжение ФКЦБ РФ от 30.04.2003 № 03-849/р «О Методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ», а также в соответствии с подп. 13 п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н в Приложении № 1 к настоящему Годовому отчету ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2013 год.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

- Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
- Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях.
- Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей нефти, газа и газового конденсата.
- Предоставление прочих услуг, связанных с добычей нефти и газа.
- Деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта.
- Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр.
- Деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта.
- Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности.
- Образование для взрослых и прочие виды образования, не включенные в другие группировки.

Основные плановые показатели:

Наименование показателей	Ед.изм.	2012г план	2013г план
Выручка от реализации	Тыс.руб.	5 230 191	4 725 820
Себестоимость реализованной продукции	Тыс.руб.	4 856 263	4 724 831
Добыча нефти	Тыс.тн	696,544	520,656
Добыча газа	Млн.м3	7,905	7,751
Чистая прибыль (убыток)	Тыс.руб.	225 602	-160 022

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Основными видами реализуемой продукции являются:

Наименование продукции	Ед.изм.	2012г.	2013г.	% снижения к предыдущему году	отклонение
Реализованная нефть	Тыс.тн	631	500	-20,8	-131

2.2. Положение Общества в отрасли

2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества

- 11.10.11 - Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
- 55.51 - Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях.
- 11.20.1 - Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей нефти, газа и газового конденсата.
- 11.20.4 - Предоставление прочих услуг, связанных с добычей нефти и газа.
- 60.24.1 - Деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта.

74.20.2 - Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр.

64.24.2 - Деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта.

74.20.14 - Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности.

80.42 - Образование для взрослых и прочие виды образования, не включенные в другие группировки

2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества

Наименование продукта	Полное наименование потребителей	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть	ОАО «Газпромнефть»	50
	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	50

2.2.3. Основные конкуренты

Общество входит в Группу «Славнефть», само по себе Общество не влияет на формирование конкуренции на рынке, в связи с чем, анализ конкурентов Обществом не осуществляется.

2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей

Общество закупок ТМЦ не осуществляет. Поставка ТМЦ, необходимых для добычи нефти и нефтяного (попутного) газа на лицензионных участках Общества, осуществляется ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в рамках договора на оказание операторских услуг.

2.3. Совместная деятельность Общества

Общество не осуществляет совместной деятельности.

2.4. Использование энергетических ресурсов

Общество не имеет договоров на поставку энергоресурсов, поскольку добыча нефти и нефтяного (попутного) газа на месторождениях Общества осуществляется 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 Общества³

Общество входит группу «Славнефть», соответственно, основные факторы риска, связанные с деятельностью ОАО «НГК «Славнефть», применимы в отношении деятельности Общества.

3.1. Страновые и региональные риски

3.1.1. Страновые риски

Общества группы «Славнефть» имеют местонахождение и ведут свою деятельность на территории Российской Федерации и Республики Беларусь.

В последнее время в Российской Федерации были проведены значительные преобразования, как в плане устройства государственной системы управления, так и стабилизации экономической обстановки. Постоянно происходит процесс совершенствования законодательной базы, формируется устойчивая судебная практика по самому широкому кругу экономических споров, осуществляется совершенствование практики налогового администрирования с целью установления более четких и понятных рамок ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

По предварительным данным Росстата РФ рост ВВП за январь-декабрь 2013 года по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, составил 1,3 %, индекс промышленного производства (рассчитывается на основе динамики производства 730 важнейших товаров-представителей в натуральном и стоимостном выражении по отраслям «Добыча полезных ископаемых», «Обрабатывающие производства» и «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды») в 2013 году по сравнению с 2012 годом составил 100,3 %.

По видам экономической деятельности в прошедшем году реальный объем валовой добавленной стоимости изменялся следующим образом:

Наибольший прирост наблюдался в следующих сферах экономической деятельности: финансовая деятельность (112%), рыболовство, рыбоводство (103,8%), сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство (103,2%);

Наиболее серьезно снизилась валовая добавленная стоимость в следующих сферах экономической деятельности: строительство (97,6%), производство и распределение электроэнергии, газа и воды (98,4%), предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг (99,1%).

Инвестиции в основной капитал (по предварительной оценке Росстата РФ) составили 13220,5 млрд.руб., что на 0,3 % ниже показателя 2012 года. В свою очередь, в 2013 году поступление иностранных инвестиций увеличилось на 10,1% по сравнению с 2012 годом и составило 170,2 млрд.долл. США. При этом, наибольший объем иностранных инвестиций был направлен в следующие отрасли: обрабатывающие производства (89,79 млрд. долл. США), оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспортных и прочих изделий (31,03 млрд. долл. США), финансовая деятельность (20,12 млрд. США), добыча полезных ископаемых (11,42 млрд. долл. США). За год среднемесячное количество безработных выросло на 0,2 % (8 тыс.чел.), реально располагаемые денежные доходы населения (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс инфляции) увеличились за 2013 год на 3,3 %, реальная среднемесячная заработная плата, также по оценке Росстата РФ, увеличилась на 5,2 % по сравнению с 2012 годом.

Министерство экономического развития (МЭР) прогнозировало рост ВВП РФ за отчетный год на уровне 3,7. Суверенный рейтинг России на протяжении отчетного периода оставался стабильным. Ведущие рейтинговые агентства, такие как Standard&Poor's и Fitch Ratings, оценивают его как "BBB", то есть как достаточный уровень платежеспособности, уязвимый при неблагоприятной экономической конъюнктуре. Standard&Poor's и Fitch Ratings оценивают прогноз развития ситуации

³ Статистическую информацию о социально-экономическом развитии можно получить по адресу Федеральной службы государственной статистики <http://www.gks.ru>

как «Стабильный».

Риски народных волнений, военных конфликтов, забастовок, введения чрезвычайного положения на территории РФ в настоящий момент можно оценить как незначительные.

3.1.2. Региональные риски

Общество находится в Ханты-Мансийском автономном округе-Югра. ХМАО-Югра – динамично развивающийся регион, привлекательный для международного и межрегионального сотрудничества. Интерес других стран и регионов Российской Федерации вызван высоким промышленным потенциалом, нормативно-правовой базой, учитывающей интересы инвесторов, политической стабильностью и высоким инвестиционным рейтингом.

Климат Округа умеренный континентальный. Отличается резкой переменой погоды весной и осенью, перепадами температур в течение суток. Зимы продолжительные, снежные и холодные. Морозы могут установиться на несколько недель при температуре воздуха ниже минус 30 градусов. Лето – короткое и теплое.

Специфика экономики Округа – моноотраслевая с сырьевой направленностью. Наиболее развивающиеся отрасли: добыча полезных ископаемых, химическое производство, энергетика и строительство.

Переработку нефтегазопродуктов в Округе ведут 6 предприятий. Восемь газоперерабатывающих предприятий занимаются утилизацией попутного нефтяного газа.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (далее – ХМАО-Югра или Округ), на территории которого Общество осуществляет свою деятельность, – субъект Российской Федерации с численностью населения более 1,5 млн. человек и площадью 534,8 тыс. кв. км.

3.2. Отраслевые риски

3.2.1. Общеотраслевые риски

Группа Компаний Славнефть является вертикально интегрированной нефтяной компанией.

В целом ситуация нефтяной отрасли сохраняется стабильной. Так, по данным Росстата РФ, объем добычи нефти на территории РФ в 2013 г. составил 522,9 млн. тн., что на 0,9% превышает показатель 2012 года. При этом изменение спроса нефтепродуктов на внутреннем рынке привел к изменению структуры реализации продукции нефтяными компаниями. Так, реализация (переработка) нефти на внутреннем рынке в 2013 году составила 278,2 млн. тн., что на 2,7% выше аналогичного показателя 2012 года.

Основными рисками, которые могут дестабилизировать ситуацию в нефтяной отрасли, являются риски существенного снижения мировых цен на нефть, риски не соответствия выпускаемой продукции установленным государственным стандартам, и, как следствие, риски снижения конкурентоспособности производимых нефтепродуктов.

Общеотраслевые риски, связанные с динамикой мировых цен на нефть, в большей степени несет нефтяная компания ОАО «НГК «Славнефть» в целом. Вместе с тем, снижение мировых цен на нефть может неблагоприятно сказаться на деятельности Обществ, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности, и, как следствие, сокращения инвестиций в развитие Обществ. Компания затрудняется прогнозировать возможность существенного снижения цены на нефть, однако по прогнозам Правительства РФ цены на нефть в среднесрочной перспективе могут понизиться до 100 долл. за баррель. Следует отметить, что подобное снижение цен может привести к снижению доходов Компании.

В связи с отсутствием экспорта нефти в Компании, прямой зависимости доходов Компании от мировых цен на нефть нет. В то же время, изменение мировых цен на нефть, как правило, коррелирует с изменением внутри российских цен на данную продукцию, и соответственно, может оказать влияние на доходы Компании.

Некоторыми причинами, которые могут привести к снижению мировых цен на нефть являются: снижение спроса на нефть и продукты ее переработки (данный риск в настоящее время оценивается

как маловероятным, поскольку в существует устойчивая положительная динамика мирового спроса на энергоносители), стабилизация политической ситуации и прекращение военных конфликтов, договоренности с иностранными компаниями в Венесуэле, возможные решения со стороны ОПЕК по вопросам сдерживания объемов добычи нефти и значительное увеличение объемов добычи нефти со стороны нефтедобывающих стран (данные риски Общество затрудняется прогнозировать). Следует также отметить, что риски снижения мировых цен на нефть, находятся в непосредственной взаимосвязи с возможностью разработки принципиально новых видов топлива. Вместе с тем, поскольку существующие разработки не имеют массового применения, масштабного и промышленного производства, Компания расценивает данный риск в среднесрочной перспективе, как незначительный.

В сегменте переработки и сбыта основным приоритетом ОАО «НГК «Славнефть» является обеспечение устойчивого роста и качественных показателей с целью соблюдения современных требований к производимой продукции. Компания планомерно реализует масштабную программу модернизации НПЗ, нацеленную на повышение качества нефтепродуктов и повышение глубины их переработки. Результатом модернизации является рост добавленной стоимости производимых нефтепродуктов, соответствие продукции современным экологическим нормам (Евро-4 и Евро-5), а также расширение ассортимента. Стратегической целью Компании является повышение выхода светлых нефтепродуктов как минимум до 79,6% к 2023 году.

3.2.2. Отраслевые риски по направлениям деятельности общества

Общество владеет лицензиями на поиск, разведку и добычу нефти и газа на 2-х участках недр в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре - Чистинное, Западно-Аригольское.

Объем аудированных доказанных остаточных извлекаемых запасов нефти ОАО «СН-Мегионнефтегазгеология», рассчитанный по методике SEC LE с учетом срока действия лицензий, по состоянию на 31 декабря 2013 года составил 5,065 млн. т. По сравнению с 2012 годом объем доказанных запасов нефти увеличился на 0,157 млн. тн, или на 3,5%.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет для Компании приоритетное значение. Используемые предприятиями Компании методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью. Снижение объемов добычи в последние годы связано с высоким уровнем обводненности пластов и уменьшением дебита скважин на старых месторождениях компании в ХМАО-Югре, вступивших в последнюю стадию разработки. Выработанность запасов большей части этих месторождений, введенных в эксплуатацию более 25 лет назад, сегодня превышает 50%, а на некоторых из них достигает 75-80%. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы. Компания стремится остановить сокращение добычи. Для этого компания активно развивает производственную базу новых месторождений, разработка которых началась в последние годы: Ачимовского, Тайлаковского, Чистинного, Узунского, Лугового, Западно-Усть-Балыкского. 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), резке боковых стволов, возврату на другие горизонты, интенсификации притока и другие работы, а также применение методов повышения нефтеотдачи пластов.

3.3. Финансовые риски

3.3.1. Риски, связанные с инфляцией

Показатель инфляции по итогам 2013 года составил около 6,5%. Наблюдения показывают, что величина инфляции относительно стабильна и Минфин РФ прогнозирует, что инфляция в 2014 году удержится на уровне прогнозных значений, которые составляют 4-5 %. На основании указанных данных можно сделать вывод, что инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности обществ группы «Славнефть» в обозримом

будущем, однако изменение цен на отдельные виды товаров (работ, услуг) может как положительно, так и отрицательно отразиться на отдельных видах доходов (расходов) обществ группы «Славнефть»

3.3.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Привлечение заемного капитала за период 2012-2013 гг. Обществом не осуществлялось.

3.3.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Общество валютных операций не осуществляет.

Общество входит в Группу «Славнефть», поскольку значительная часть выручки Группы «Славнефть» выражена в российских рублях, а основные финансовые обязательства и расходы Группы выражены в долларах США, изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли Общества от основной деятельности.

3.4. Правовые риски

3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2013, которые могут повлиять на его 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.

Ограничения на распоряжение имуществом Общества и в отношении деятельности Общества не установлены.

3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства

Изменения налогового законодательства РФ, в соответствии с которым налогоплательщик обязан доплатить налоги, т.е. ухудшающие положение налогоплательщика, в соответствии с общими принципами налогообложения не применяются ретроспективно. Однако толкование налоговой нормы, формирующееся в процессе правоприменения, может меняться.

Поскольку толкование отдельных норм налогового законодательства со стороны налоговых органов (Минфина РФ, судебных органов) может не совпадать с толкованием руководства Общества, размер налоговых обязательств по результатам налоговых проверок Общества, как за отчетный год, так и за прошедшие периоды может измениться (в частности, обществу могут быть начислены дополнительные налоги, а также пени и штрафы). Таким образом, изменение налогового законодательства и практики его применения может оказывать влияние на деятельность общества. Риски, связанные с применением и изменением налогового законодательства объективируются по результатам налоговых проверок.

3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства

Общество не осуществляет валютных операций, не производит поставок нефти на экспорт. В связи с отсутствием валютных операций Общество не подвержено рискам применения и изменения законодательства о валютном регулировании и контроле.

3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства

Общество не осуществляет экспортно-импортных операций, в связи с отсутствием экспортно-импортных операций Общество не подвержено рискам применения и изменения таможенного законодательства.

3.5. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Общество осуществляет свою деятельность по добыче нефти и газа через ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее - Оператор) на основании договора на оказание операторских услуг. Оператором предпринимаются все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий.

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 Оператора на месторождениях Общества, охватывающая разведку, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, транспортировку и переработку нефти, а также хранение и отгрузку нефтепродуктов, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая Оператором планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволила свести к минимуму влияние технических рисков на производственные процессы Общества.

Оператором регулярно проводится оценка соответствия объектов нормам и требованиям действующего законодательства в области безопасности, и оценка фактического состояния технических устройств, оборудования и трубопроводов. Также постоянно осуществляется усовершенствование и поддержка программ и методик обучения и аттестации персонала Оператора требованиям охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций.

Осуществляемые Обществом виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах их размещения. Общество и Оператор предусматривают необходимые меры в целях проведения всех видов работ с учетом требований по охране окружающей среды. Оператором осуществляется активная деятельность, направленная на повышение уровня экологической безопасности производства.

Для предотвращения разливов нефти и загрязнения земель Оператор осуществляет планомерную деятельность по обеспечению целостности промысловых трубопроводов. С целью соблюдения требований законодательства о 95% утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) добывающими компаниями, которое вступило в силу с 1 января 2012 года, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, Общество участвует в реализации программ мероприятий по повышению уровня использования ПНГ.

Производственная деятельность Общества подвержена негативному воздействию природных факторов (пожары, наводнения и другие стихийные бедствия). Вместе с тем, характеристика региона размещения Общества не дает оснований полагать, что Общество находится в худших условиях по сравнению с другими нефтяными компаниями России.

4. Перспективы развития Общества

4.1. Перспективные направления развития Общества. Информация о программах (проектах) реализации которых планируется в 2014 году.

Объем инвестиций по мероприятиям, направленным на развитие и модернизацию производства, техническое перевооружение, прочим мероприятиям, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий, учитывается в соответствующих инвестиционных программах 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 2014 год не заключался.

Общий объем инвестиций, запланированный на 2014 год – 538 279 тыс. руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
<i>В том числе:</i>		<i>Увеличение добычи нефти и газа</i>
<i>кап. строительство</i>	<i>460 001 тыс.руб.</i>	
<i>бурение эксплуатационное</i>	<i>78 278 тыс.руб.</i>	

4.2. Отчет Совета директоров (исполнительного органа общества) общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
<i>Кап. строительство</i>		411 291	
<i>Бурение эксплуатационное</i>		118 932	
<i>Зарезки боковых стволов</i>		50 592	
<i>Строительство разведочных скважин</i>		25 386	

5. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 год

5.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2013	2012	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	5	4	6	7
1	Добыча сырья					
	Нефть и газовый конденсат	Тыс.тн.	503	635	-132	-20,8
	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	Тыс.м3	8577	8689	-112	-1,3
2	Технологические потери при добыче	Тыс.тн или %	0,9	1	-0,1	-10
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	Т.тн	496	634	-138	-21,8
4	Средний дебит скважин	Тн./сут	17,7	21,4	-3,7	-17,3
5	Действующий нефтяной фонд	Скв.	81	84	-3	-3,6
6	Выручка от реализации	Тыс.руб.	4987554	6189424	-1201870	-19,4
7	Выручка от реализации на тонну добытой продукции	Руб./тн.	9916	9747	169	1,7
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	Тыс.руб.	4907187	5281712	-374525	-7,1
9	Затраты на 1 тн. добытой продукции	Руб./тн.	9756	8318	1438	17,3
10	Чистая прибыль	Тыс.руб.	-71389	604936	-676325	
11	Чистая прибыль к выручке	%		9,8		

5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2013 год

5.2.1 Основные положения учетной политики общества.

Учетная политика Общества на 2013 год утверждена приказом генерального директора №06-131 от 31.12.2012.

Доходы и расходы Общества признаются по методу **начислений**.

Амортизация по основным средствам и нематериальным активам начисляется **линейным методом**.

По объектам амортизируемого имущества Общество использует право, согласно ст.258 НК РФ, и включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере от 10% до 30% первоначальной стоимости основных средств. В течение 2013 года в составе косвенных расходов в налоговом учете списано в себестоимость **153723** тыс. рублей расходов на капитальное строительство.

Согласно ст. 259.3 НК РФ Общество применяет повышающий коэффициент 2 к основной норме амортизации в отношении объектов основных средств, находящихся в контакте в взрыво-пожароопасной, токсичной и агрессивной технологической средой. В 2013 года доначислено амортизации в налоговом учете в связи с применением К-2 на сумму **479972** тыс. рублей.

Годовой отчет ОАО «СН-МНГТ» за 2013 год

В целях корректировки затрат на остаток нефти в налоговом учете определены статьи прямых затрат:

- амортизация основных средств
- услуги оператора по добыче нефти.

В отчетном периоде обществом созданы следующие резервы:

- Резерв в отношении обязательств по ликвидации основных средств на сумму 674788 тыс. рублей. Ожидаемый срок исполнения обязательства – конец срока действия лицензий на лицензионные участки.
- Резерв в отношении обязательств по ликвидации экологических последствий (рекультивации загрязненных земель) на сумму 6665 тыс. рублей. Остаток на конец периода составляет 8623 тыс. рублей. Ожидаемый срок использования резерва 2015 год.
- Резерв в отношении обязательств по ликвидации экологических последствий (рекультивации загрязненных земель) на сумму 594 тыс. рублей. Остаток на конец отчетного периода составляет 631 тыс. рублей. Ожидаемый срок использования резерва 2014 год.
- Резерв на рекультивацию нарушенных земель, разведочная скважина 487 Чистинного месторождения на сумму 7833 тыс. рублей. Ожидаемый срок использования резерва 2014 год.

5.2.2 Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.

Согласно учетной политики на 2014 год Общество создает резервы:

- на ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций;
- под изменение стоимости (обесценение) финансовых вложений.

5.2.3 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строк и	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменени е в % относите льно начала периода	Уд. вес в активах/пас сивах на начало периода	Уд. вес в активах/пассив ах на конец периода	Измени е удельно го веса
АКТИВ								
1.Внеоборотные активы								
Нематериальны е активы	1110	184	158	-26	-14,13	0	0	0
Основные средства	1150	8751662	8167915	-583747	-6,67	73,46	79,67	6,21
Финансовые вложения	1170	900225	900270	45	0	7,56	8,78	1,22
Отложенные налоговые активы	1180	177300	224123	46823	26,41	1,49	2,19	0,7
Прочие внеоборотные активы	1190	402531	109485	-293046	-72,8	3,38	1,07	-2,31

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

Итого по разделу 1	1100	10231902	9401951	-829951	-8,11	85,89	91,71	5,82
2.Оборотные активы								
Запасы	1210	483212	563288	80076	16,57	4,06	5,49	1,43
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21125	1089	-20036	-94,84	0,18	0,01	-017
Дебиторская задолженность	1230	240516	36462	-204054	-84,84	2,02	0,36	-1,66
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	935300	248500	-686800	-73,43	7,85	2,43	-5,42
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	574	737	163	28,4	0	0	0
Прочие оборотные активы	1260	110	239	129	117,27	0	0	0
Итого по разделу 2	1200	1680837	850315	-830522	-49,41	14,11	8,29	-5,82
Баланс	1600	11912739	10252266	-1660473	-13,94	100	100	
ПАССИВ								
3.Капитал и резервы								
Уставный капитал	1310	1783	1783	0	0	0,01	0,02	0,01
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0	0	0	0	0
Переоценка внеоборотных активов	1340	8682	8682	0	0	0,07	0,08	0,01
Добавочный капитал(без переоценки)	1350	730655	730655	0	0	6,13	7,12	0,99
Резервный капитал	1360	1783	1783	0	0	0,02	0,02	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8907128	7647979	-1259149	-14,14	74,77	74,60	-0,17
Итого по разделу 3	1300	9650031	8390882	-1259149	-13,05	81,0	81,84	0,84
4.Долгосрочные обязательства								
Заемные средства	1410	0	0	0	0	0	0	0

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

Отложенные налоговые обязательства	1420	452169	499042	46873	10,37	3,80	4,87	1,07
Оценочные обязательства	1430	833626	683411	-150215	-18,02	7,0	6,67	-0,23
Прочие обязательства	1450	0	0	0	0	0	0	0
Итого по разделу 4	1400	1285795	1182453	-103342	8,04	10,80	11,54	0,74
5. Краткосрочные обязательства								
Заемные средства	1510	0	0	0	0	0	0	0
Кредиторская задолженность	1520	927573	670405	-257168	-27,72	7,79	6,54	-1,25
Доходы будущих периодов	1530	0	0	0	0	0	0	0
Оценочные обязательства	1540	49340	8526	-40814	-82,72	0,41	0,08	-0,33
Прочие обязательства	1550	0	0	0	0	0	0	0
Итого по разделу 5	1500	976913	678931	-297982	-30,5	8,2	6,62	-1,58
Баланс	1700	11912739	10252266	-1660473	-13,94	100	100	

Расшифровка показателей отчетности

Форма №1 «Бухгалтерский баланс»

Валюта баланса на начало отчетного периода составляет **11912739** тыс. руб. В связи с отражением ретроспективно резерва на ликвидацию основных средств по состоянию на 31.12.12 валюта баланса на начало отчетного периода увеличилась на сумму **475484** тыс. руб., до внесения изменений составляла **11437255** тыс. руб., на конец отчетного периода - составляет **10252266** тыс. руб., уменьшение активов составляет- **1660473** тыс. руб.

Строки Баланса расшифрованы на страницах № 6,7,8,9 «Бухгалтерской отчетности» в приложении «Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса».

Дополнительные пояснения по строкам «Бухгалтерской отчетности»:

строка 1110 «Нематериальные активы»

В составе нематериальных активов учитываются лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на добычу пресной воды. Первоначальная стоимость лицензий составляет 362 тыс. рублей, остаточная стоимость на конец отчетного периода составляет 158 тыс. рублей.

строка 1150 «Основные средства, строительство объектов основных средств»

Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало отчетного периода составляет **12018083** тыс. рублей, износ **-4415741** тыс. рублей, Кизн-0,37, остаточная стоимость **7602342** тыс. рублей.

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

Внесена корректировка на увеличение стоимости скважин на сумму **65584** тыс. руб. в связи с проведением работ по ЗБС (зарезке боковых стволов), классифицированных налоговым органом как реконструкция по акту выездной налоговой проверки за 2007-2008 годы.
Проведена ЗБС (реконструкция) на одной скважине на сумму **52047** тыс. руб.

Зарегистрировано право собственности на **11** объектов недвижимости на сумму **460362** тыс. руб. На отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства» учитывается **16** объектов недвижимости на сумму **109873** тыс. рублей, требующих государственной регистрации права собственности.
Начислено амортизации в течение отчетного периода на сумму **1221675** тыс. руб.

Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец отчетного периода составляет **12135631** тыс. руб., износ **-5637333** тыс. руб., остаточная стоимость **-6498298** тыс. руб., Кизн-0,54.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство на начало отчетного периода составляет **1149320** тыс. рублей.

В течение отчетного периода выполнено работ подрядным способом Оператором ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на сумму **606201** тыс. рублей.

- введено в состав основных средств 1 скважина после проведения реконструкции (ЗБС) на сумму **52047** тыс. рублей.

- списано НЗС по Решению комиссии ОАО «НГК «Славнефть» на сумму **33857** тыс. рублей.

- На конец отчетного периода незавершенное строительство составляет **1669617** тыс. рублей.

строка 1170 « Финансовые вложения»

Тыс. руб.		
Вклады в Общества	На 31.12.13	На 31.12.12
АК Сберегательный банк	2	2
ОАО «Соболь»	41	41
ОАО АКБ «Югра»	32	32
ООО «Мегион геология»	900195	900150
Итого	900270	900225

строка 1180 «Отложенные налоговые активы»

В составе отложенных налоговых активов учитываются:

Тыс. руб.		
Наименование ОНА	Сумма на 31.12.12	Сумма на 31.12.13
ГРП	40	16
На оценочный резерв природоохранные мероприятия	8710	2905
На оценочный резерв-отпускные	10	10
На убыток от реализации ОС	7159	5548
Налоговый убыток 2011 год	75337	76883
Убыток 2012 года	13091	13022
Убыток 2013 года		29048
Налоги по справке-расчету		589
Обязательства по ликвидации ОС	0	96102
Итого	104347	224123

строка 1200 « Запасы»

В т.ч.:

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

«Материалы»

Остаток на начало отчетного периода составляет **236** тыс. рублей, в т.ч металлолом на сумму **90** тыс. рублей. В течение отчетного периода поступило МПЗ на сумму **588** тыс. рублей, в том числе:

- артезианская вода на сумму **400** тыс. рублей;
- МПЗ (стеллажи для архива) на сумму **188** тыс. руб.

Выбыло МПЗ на сумму **588** тыс. рублей, в том числе:

- артезианская вода на сумму **-400** тыс. рублей;
- списано МПЗ на сумму **-188** тыс. рублей. (учитываются в учете по количеству).

Остаток на конец отчетного периода составляет **236** тыс. рублей.

Согласно учетной политике общества, МПЗ учитываются и списываются в расход по себестоимости каждой единицы.

«Готовая продукция»

В 2013 году добыча нефти проводилась на Западно-Аригольском, Чистинном лицензионном участке , добыто **тонн нефти** :

Лицензионный участок, м/р	2013 год	2012 год	2011 год
Чистинный	328982	426304	588506
Западно-Аригольский	173586	208224	174912
Итого	502568	634528	763418

Остаток нефти на начало отчетного периода составляет **40401,527** тн (резервуары, трубопроводы, ДНС, УПН) на сумму **384295** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Добыто нефти **502568** тн на сумму **4851658** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в систему ОАО «Транснефт» **496480** тн, списано на технологические потери **906,892** тн (в пределах норм), реализовано с узла налива **495,558** тн.

Остаток нефти на конец отчетного периода (резервуары, трубопроводы, ДНС, УПН) **45087,077** тн на сумму **484658** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Готовая продукция отгруженная

Остаток нефти отгруженной ОАО «Транснефть» на начало отчетного периода составляет **11078** тн на сумму **98321** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в центральный магистральный нефтепровод ОАО «Транснефть» в течение отчетного периода **496480** тн , реализовано в отчетном периоде **500495,558** тн, в т.м числе: ОАО «Газпромнефть»-**250000** тн, ЗАО «СЛ-Трейдиг»-**250000** тн.

Реализация нефти на экспорт в дальнее и ближнее зарубежье не производилась.

Остаток нефти в системе ОАО «Транснефть» на конец отчетного периода составляет **7558** тн на сумму **78034** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Товары

В составе товаров учитывается стоимость квартиры на сумму **360** тыс. рублей, переданной бывшему работнику Общества Тимофееву С.Л. 15.01.98 года, без переоформления права собственности. В составе прочей кредиторской задолженности учитывается оплата за квартиру, внесенная в кассу Общества Тимофеевым С.Л.

(Осуществляется работа по завершению сделки, по передаче квартиры многодетной семье, проживающей в ней с 1998 года).

Строка 1220 «НДС»

На конец отчетного периода в составе не возмещенного НДС:

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

- учитывается НДС по работам капитального строительства, выполненным до 2005 года, на сумму 1089 тыс. рублей;

Строка 1230 «Дебиторская задолженность»

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет

36462 тыс. рублей, в том числе:

- авансы за услуги депозитария - 250 тыс. руб.
 - по расчетам с покупателями -32768 тыс. руб.
 - расчеты по налогам и сборам -1767 тыс. руб.
 - расчеты по социальному страхованию-279 тыс. руб.
 - расчеты с разными дебиторами и кредиторами-1398 тыс. руб. (задолженность по ссудам за бывшими работниками, выданным на покупку квартир)
(дебиторская задолженность расшифрована на странице 6 в приложении к балансу «Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса»)
- Просроченной дебиторской задолженности нет.
Задолженность подтверждена актами сверок на 100%.

Строка 1240 «Финансовые вложения»

В составе краткосрочных финансовых вложений учитываются вклады по депозитным счетам на сумму 248500 тыс. рублей.

Строка 1250 «Денежные средства»

В составе денежных средств учитывается остаток на расчетном счете на сумму 737 тыс. рублей.

По Строке 1310 «Уставный капитал»

В течение отчетного периода изменения уставного капитала не было.

По Строке 1340 «Добавочный капитал»

В течение отчетного периода изменения добавочного капитала не было.

По строке 1360 «Резервный капитал»

В течение отчетного периода изменения резервного капитала не было.

По Строке 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»

Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало отчетного периода составляет **9379666** тыс. рублей.

Корректировка нераспределенной прибыли на 31.12.12 произведена в связи с ретроспективным начислением резерва на ликвидацию основных средств на сумму **356184** тыс. рублей. После внесения корректировки нераспределенная прибыль на начало года составляет **8907128** тыс. рублей

На увеличение нераспределенной прибыли списаны не выплаченные дивиденды на сумму **23391** тыс. рублей, числящиеся в учете более трех лет.

Чистый **убыток** отчетного периода составляет **71389** тыс. рублей.

Начислены дивиденды из нераспределенной прибыли за 9 месяцев 2013 год в сумме **1211151** тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет **7647979** тыс. рублей.

Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»

Наименование ОНО	Тыс. руб.	
	На 31.12.12	На 31.12.13
Амортизационная премия	341815	323797
Различия в оценке готовой продукции	44119	53020
Разница в начисленной	66235	122225

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

амортизации в БУ и НУ из-за к-2, сроков ввода в амортизационные группы		
Итого	452169	499042

Строка 1450 «Прочие обязательства, долгосрочные»

Наименование показателя	Остаток на начало года	признано	Погашено, восстановлено, с амортизировано	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец года
На ликвидацию шламовых амбаров и иные природоохранные мероприятия	1958	5665			8623
Обязательства на ликвидацию ОС (внесено ретроспективно на 31.12.12)	831668	36354	193234		674788
итого	833626	42019	193234		683411

Строка 1520 «Кредиторская задолженность»

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составляет **670405** тыс. рублей.

Кредиторская задолженность расшифрована на странице 9 в приложении к балансу «Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса».

В составе кредиторской задолженности:

- Задолженность поставщикам и подрядчикам 246251 тыс. рублей, в том числе задолженность Оператору ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» составляет 245279 тыс. рублей Задолженность Оператору реструктуризирована до 2014 года включительно на сумму 13746 тыс. рублей;
- расчеты с покупателями по авансам полученным -1565 тыс. рублей;
- расчеты по налогам и сборам на сумму -358659 тыс. рублей;
- расчеты по социальному страхованию – 14 тыс. рублей;
- расчеты с персоналом по оплате труда -40 тыс. рублей;
- задолженность учредителям по выплате дивидендов- 63610 тыс. руб.;
- расчеты с прочими кредиторами -266 тыс. рублей.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

Задолженность подтверждена актами сверок на 100% с контрагентами, по налогам с налоговыми инспекциями.

Строка 1540 «Оценочные обязательства»

Тыс. рублей

Наименование показателя	Остаток на начало года	призна но	погашено	Списано (восстановлено) как избыточная сумма	Остаток на конец года
На оплату отпусков	58	65	61		62
На ликвидацию шламовых амбаров и иные природоохранные мероприятия (краткосрочные)	49282	42382	32200	51000	8464
итого	49340	42447	32261	51000	8526

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода
Выручка	2110	4987554	6189424	-1201870	-19,42
Себестоимость продаж	2120	(4895815)	(5357233)	-461418	-8,61
Валовая прибыль (убыток)	2100	91739	832191	-740452	-88,98
Управленческие расходы	2220	(11372)	(12091)	-719	-5,95
Прибыль (убыток) от продаж	2200	80367	820100	-739733	-90,2
Доходы от участия в других организациях	2310	94	76	18	23,68
Проценты к получению	2320	70521	34358	36163	105,25
Проценты к уплате	2330	(36354)	(35467)	887	2,5
Прочие доходы	2340	121968	149446	-27478	18,39
Прочие расходы	2350	(268529)	(275371)	-6842	2,48
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(31933)	693142	725075	104,6
Текущий налог на прибыль	2410	0	0	0	0
В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	8527	(7382)	15909	215,51
Изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(48428)	(85561)	-37133	43,4
Изменения отложенных налоговых активов	2450	45345	(45801)	91146	199
Прочее	2460	(36373)	43156	79529	184,28
Чистая прибыль (убыток)	2400	(71389)	604936	676325	111,8
Справочно					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	1003		
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(332793)	(254028)		
В т.ч. не	25201	23391	0		

Годовой отчет ОАО «СН-МНГГ» за 2013 год

востребованные дивиденды с истекшим сроком					
ОНА на накопленную амортизацию по АРО 2011-2012 г.г.	25202	51897	37003		
ОНА на дисконт АРО 2011-2012 г.г.	25203	21056	15027		
Корректировка прибыли прошлых лет АРО	25204	(429137)	(306058)		
Совокупный финансовый результат периода	2500	(404182)	351911		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1	1		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0		

ФОРМА № 2 «Отчет о финансовых результатах»

Расшифровка отдельных показателей отчета о финансовых результатах

Расшифровка выручки по покупателям строка 2110 Ф-2

Тыс. руб.

Покупатель	Наименование Продукция	Единица измер	Ко-во	Сумма
ОАО «Газпромнефть»	нефть	Тыс. тн	250	2491296
ЗАО «СЛ-Трейдинг»	нефть	Тыс.тн	250	2491296
ООО Буровая строительная компания	нефть	Тыс. тн	0,287	2952
ООО «НБК»	нефть	Тыс. тн	0,208	2010
Всего	Строка 2110			4987554

Расшифровка отдельных статей затрат строки 2120 Ф-2, тыс. руб.

Наименование затрат	сумма	Составляет % в общей себестоимости
НДПИ	2666438	54,46 %
Прочие налоги, кроме налога на имущество	21516	0,44%
Услуги Оператора по добыче нефти	951958	19,44%
Амортизация ОС	1195770	24,42%
ГРП	14477	0,3%
Амортизация резерва на ликвидацию ОС	99812	2,04%
Резерв на ликвидацию экологических последствий	24421	0,5%
Прочие производственные расходы	1499	0,04%
Корректировка затрат, приходящихся на остаток нефти	-80076	-1,64%
Итого затрат по стр. 2120	4895815	100

Расшифровка отдельных статей затрат строки 2220 Ф-2, тыс. руб.

Наименование затрат	сумма	Составляет % в общей себестоимости
Услуги по ведению бухгалтерского учета	8406	73,92%
Заработная плата	818	7,2%
Отчисления во внебюджетные фонды (ПФ, ФСС)	243	2,13%
Услуги аудиторов	400	3,52%
Транспортные расходы	306	2,7
МПЗ (стеллажи в архив)	188	1,7
Резерв на оплату предстоящих отпусков	65	0,51%
Аренда помещения под архив	864	7,6%
Прочие управленческие расходы	82	0,72%
Итого затрат по стр. 2220	11372	100

Прочие доходы (строка 2340) составили 121968 тыс. рублей, в том числе:

- восстановлен резерв на природоохранные мероприятия на сумму 51000 тыс. рублей;
- восстановлены списанные затраты по ЗБС в 2007-2008 году на себестоимость нефти по Решению по Акту выездной налоговой проверки на сумму 65584 тыс. рублей;
- доходы от аренды на сумму 5041 тыс. рублей.

Прочие расходы (строка 2350) составили 268529 тыс. рублей, в том числе:

- налог на имущество на сумму 158664 тыс. рублей;
- доначислена амортизация на реконструкцию скважин в связи проведением ЗБС в 2007-2008 году на сумму 22653 тыс. рублей;
- списание НЗС по решению ОАО НГК «Славнефть» на сумму 33859 тыс. рублей;
- Расходы на рекультивацию базы «Колик-Еган» на сумму 10738 тыс. рублей.

Убыток Общества до налогообложения составляет 31933 тыс. рублей.

Отложенные налоговые активы составляют 45345 тыс. рублей.

Отложенные налоговые обязательства составляют 48428 тыс. рублей.

Чистый убыток Общества за 2013 год составляет 71389 тыс. рублей.

Результат от операций, не включаемых в убыток отчетного периода, составляет 332739 тыс. рублей (корректировка прибыли прошлых лет в связи с начислением резерва на ликвидацию основных средств)

Совокупный финансовый результат составляет убыток 404182 тыс. рублей.

5.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

5.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.) ⁴ .	8 390 882
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	1 783
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	1 783

⁴ Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным совместным Приказом Минфина РФ № 10н и ФКЦБ РФ № 03-6/ПЗ от 29.01.2003

4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	4 70605
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	235 302

За отчетный период чистые активы уменьшились на 1259149 тыс. руб., или на 13 процентов. Разница между чистыми активами общества и уставным капиталом общества положительная и составляет 8389099 тыс. руб. Чистые активы составляют 470605 процентов от уставного капитала общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 8387316 тыс. руб. Чистые активы составляют 235302 процентов от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

Поскольку за отчетный период прибыль в Обществе отсутствует, Общество не вправе принимать решение о выплате дивидендов за 2013 год.

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, источником которых является прибыль прошлых лет.

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

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества состоявшегося 20.06.2013 (протокол №27) на выплату дивидендов по акциям Общества по итогам работы Общества за 2012 год из расчета 1,16 руб. на одну привилегированную акцию Общества направлена чистая прибыль Общества в суммарном размере 728 014 819,34 руб. включая:

- 7 299 648,00 руб. – на выплату дивидендов по привилегированным акциям;
- 720 715 171,34 руб. - остаток нераспределенной прибыли.

Решения о выплате промежуточных дивидендов:

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30.12.2013 (протокол №28) было принято решение направить на выплату дивидендов по акциям Общества по результатам девяти месяцев 2013 финансового года денежные средства в сумме 1 203 851 700,00 руб., включая часть чистой прибыли Общества по результатам девяти месяцев 2013 финансового года в размере 117 000 000,00 руб. и часть нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 1 086 851 700,00 руб. из расчета 6,75 руб. на одну обыкновенную акцию и 6,75 руб. на одну привилегированную акцию Общества.

5.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)	Задолженность по уплате (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации
1.	Налог на добавленную стоимость	-195664	-609113	700374	-104403
2.	Налог на имущество	-33293	-160704	158631	-35366

Годовой отчет ОАО «СН-МНГТ» за 2013 год

3.	Налог на прибыль	143669	-42498	-101171	0
5.	Земельный налог	0			0
6.	Акцизы	0			0
7.	Экспортные таможенные пошлины	0			0
8.	Импортные таможенные пошлины	0			0
9.	Налог на доходы физических лиц	-4	-104	102	-6
10.	Транспортный налог	10	-2	4	12
11.	Страховые взносы	1674	-243	-1166	265
12.	Налог на добычу полезных ископаемых	-227166	-2672874	2685177	-214863
13.	Охрана окружающей среды	-318	-16339	13192	-3465
14.	Водный налог	-66	-301	295	-72
15.	Прочие налоги	-598	-6636	8505	1271
Итого		-311756	-3508814	3463943	-356627

5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом.

Тыс. руб.

№ п/п	Орган, наложивший санкции	Дата	Сумма
1.	Штраф по налогу на прибыль по налоговой проверке за 2009-2010 годы	08.2013	10,00

5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества, тыс. руб.

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Долгосрочные кредиты и займы, в том числе	0	0
1.1.	Просроченная задолженность по долгосрочным кредитам и займам		
2.	Краткосрочные кредиты и займы, в том числе	0	0
2.1.	Просроченная задолженность по краткосрочным кредитам и займам		
3.	Кредиторская задолженность, в т. ч:	927573	670405
3.1.	Поставщики и подрядчики, в том числе	437112	246251
3.1.1.	Просроченная задолженность перед поставщиками и подрядчиками		
3.2.	Задолженность перед персоналом, в том числе	30	40
3.2.1.	Просроченная задолженность перед персоналом		
3.3.	По социальному страхованию и обеспечению;	15	14
3.4.	Задолженность перед акционерами	23391	63610
3.5.	Задолженность перед бюджетом;	466035	358659
3.6.	Авансы полученные;	719	1565
3.7.	Прочие кредиторы.	271	266
4.	Общая сумма кредиторской задолженности (стр.1+2+3)	927573	670405

5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности Общества (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в т. ч:	238778	35064
1.1.	Задолженность акционеров по взносам в уставный капитал.		
1.2.	Просроченная дебиторская задолженность		
2.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	1738	1398
2.1.	Просроченная дебиторская задолженность		
3.	Общая сумма дебиторской задолженности (стр. 1+2)	240516	36462

5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ)

№ п/п	Показатель	За отчетный год	За предыдущий год
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	2	5
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс.р.).	448	910
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	246	627
3.1.	В Фонд социального страхования;	24	74
3.2.	В Пенсионный фонд;	178	453
3.3.	На медицинское страхование;	44	100
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел	18660	15167
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

6. Раскрытие информации

6.1. 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 отчетном году Обществом не совершалось крупных сделок и иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

6.2. 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

Общество в отчетном году сделок, признаваемых сделками с заинтересованностью, не совершало.

6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год

- 6.3.1. Количество проведенных внеочередных общих собраний: В течение 2013г. проведено 1 (Одно) внеочередное общее собрание акционеров Общества (дата проведения собрания – 30.12.2013);
- 6.3.2. Внеочередное общее собрание акционеров проведено по инициативе Совета директоров

Общества избранного 20.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №27) в составе: Савельев В.А., Буреев А.В., Дронов В.В., Коваленко А.В., Румянцева Т.А., Трухачев А.Н., Черкасов А.Б.

6.3.3. Вопросы, включенные в повестку дня внеочередного общего собрания: В повестку дня внеочередного общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30.12.2013, были включены следующие вопросы:

1. «О выплате (объявлении) дивидендов по акциям Общества по результатам девяти месяцев 2013 финансового года.

6.3.4. Решения, принятые по вопросам повестки дня внеочередного общего собрания:

По вопросу повестки дня внеочередного общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30.12.2013, были приняты следующие решения:

1. Направить выплату дивидендов по акциям девяти месяцев 2013 финансового года денежные средства в сумме 1 203 851 700,00 рублей, включая часть чистой прибыли Общества по результатам девяти месяцев 2013 финансового года в размере 117 000 000,00 руб. и часть нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 1 086 851 700,00 руб.

2. Выплатить дивиденды по акциям по результатам девяти месяцев 2013 финансового года в размере:
- 6,75 руб. на обыкновенную акцию Общества;
- 6,75 руб. на одну привилегированную акцию Общества.

3. Выплату дивидендов по акциям Общества произвести в срок не позднее 21.02.2014 года.

6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах

Полное фирменное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Мегион геология»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «Мегион геология»
Место нахождения:	628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, д.2
ИНН:	8605022318
ОГРН:	1108605000173
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	54,5%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	-
Описание основного вида деятельности общества:	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Несущественное