

Утвержден «23» июня 2016 г.
общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГГ»
Протокол от «27» июня 2016 г. № 32

Предварительно утвержден «11» мая 2016 г.
Советом директоров ОАО «СН-МНГГ»
Протокол от «13» мая 2016 г. № 132

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

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

Генеральный директор


(подпись)

Пирогов О.В.

Главный бухгалтер


(подпись)

Гач Е.Н.



г. Мегион

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	4
1.1. Сведения об Обществе.....	4
1.2. Филиалы и представительства Общества.....	4
1.3. Состав Совета директоров Общества	4
1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющим, управляющей организаций), и членах коллегиального исполнительного органа	7
1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления Общества	8
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	9
1.7. Уставный капитал Общества.....	9
1.7.1. Сведения об уставном капитале	9
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода	9
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества	9
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	9
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества	10
1.8.1. Дивидендная политика Общества	10
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	11
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	11
1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.....	11
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	12
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	12
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества.....	12
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	13
2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета, исполнительного органа общества) общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности.	13
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2016 году (следующий за отчетным).	13
2.4. Положение Общества в отрасли	14
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	14
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	14
2.4.3. Основные конкуренты	14
2.5. Использование энергетических ресурсов.....	14
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	15
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	15
3.2. Финансовые риски	16
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	16
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	16
3.3. Правовые риски	16
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	16

4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД	17
4.1. Основные производственно – экономические показатели	17
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2015 год	18
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период.....	18
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период.....	25
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный ПЕРИОД.....	28
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	28
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	28
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год	29
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	29
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	29
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	29

1. Общая информация

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (далее-Общество, ОАО «СН-МНГГ») касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общество, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общество, так как фактические результаты деятельности Общество 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. Сокращенное фирменное наименование: ОАО «СН-МНГГ»;
- 1.1.3. Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, 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.

1.2. Филиалы и представительства Общества

Общество филиалов и представительств не имеет.

1.3. Состав Совета директоров Общества

Общая информация о численности, составе Совета директоров Общества и изменениях, произошедших в составе Совета директоров Общества в 2015 году:

<i>Периоды 2015 года</i>	<i>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</i>	<i>Примечание</i>
с 01.01.2015 по 24.06.2015	1. Буреев Алексей Валентинович; 2. Мулявин Константин Михайлович; 3. Коваленко Андрей Викторович; 4. Румянцева Татьяна Алексеевна; 5. Трухачев Андрей Николаевич; 6. Осипов Михаил Леонович; 7. Орехов Вячеслав Владимирович.	Указанный состав Совета директоров Общества избран 26.06.2014 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №29).
с 24.06.2015 по 31.12.2015	1. Буреев Алексей Валентинович; 2. Мулявин Константин Михайлович; 3. Коваленко Андрей Викторович; 4. Румянцева Татьяна Алексеевна; 5. Трухачев Андрей Николаевич; 6. Осипов Михаил Леонович; 7. Орехов Вячеслав Владимирович.	Указанный состав Совета директоров Общества избран 24.06.2015 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №30).

Сведения о членах Совета директоров Общества

ФИО: Буреев Алексей Валентинович

Год рождения: 1967

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров

Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
06.2008	настоящее 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: Мулявин Константин Михайлович

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров

Год рождения: 1959

Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
11.2009	04.2011	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Старший менеджер Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии
04.2011	07.2011	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Технический директор Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии
07.2011	02.2013	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Технический директор группы управлений по международным проектам и ГРР Бизнес-направления Разведка и добыча
03.2013	04.2013	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Технический директор группы управлений по ГРР Бизнес-направления Разведка и добыча
04.2013	настоящее время	ОАО «НГК «Славнефть»	Начальник Департамента геологоразведочных 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: Коваленко Андрей Викторович

Год рождения: 1976

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров

Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
02.2008	08.2015	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по экономике и финансам
06.2015	настоящее время	ОАО «СН-МНГГ»	Член Совета директоров

Годовой отчет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Румянцева Татьяна Алексеевна

Год рождения: 1975

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров

Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2007	настоящее время	ОАО «НГК «Славнефть»	Начальник Департамента методологии и налогового контроля Блока и учета налогового контроля

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Трухачев Андрей Николаевич

Год рождения: 1964

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров

Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2007	настоящее время	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по корпоративным отношениям

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Осипов Михаил Леонович

Год рождения: 1961

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
08.2009	09.2009	ООО «Везерфорд Холдингз (РУС)»	Исполнительный вице-президент Блока нефтесервиса
09.2009	03.2011	ООО «Везерфорд Холдингз (РУС)»	Региональный вице-президент по России и странам бывшего Советского Союза
03.2011	07.2011	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Вице-президент по инфраструктуре Управления по крупным проектам и инфраструктуре Бизнес-направления «Разведка и добыча»
08.2011	04.2012	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Вице-президент по производственной деятельности Управления по производственной деятельности Группы управлений по производству и технологиям Бизнес-направления «Разведка и добыча»

Годовой отчет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

06.2012	05.2013	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Вице-президент по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды по ОТ, ПБ, ООС Бизнес-направления «Разведка и добыча»
06.2013	настоящее время	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по добыче нефти и геологии, Президент

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

ФИО: Орехов Вячеслав Владимирович

Год рождения: 1977

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров

Образование: высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
10.2009	01.2010	ОАО «Оренбургнефть»	Менеджер по программам проектов разработки месторождений междисциплинарной группы по управлению программами проектов по разработке и обустройству Блока по перспективному планированию и развитию производства
02.2010	07.2010	ОАО «Оренбургнефть»	Руководитель междисциплинарной группы по управлению программами проектов по разработке месторождений
08.2010	11.2010	ООО «Интегра Менеджмент»	Старший менеджер по геологическому сопровождению проектов Блока Бурения, капитального ремонта скважин и управления проектами
03.2011	06.2013	ООО «Старвей Управление Проектами»	Вице-президент по геологии, разработке и недропользованию
06.2013	настоящее 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.

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

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества (Генеральном директоре) по состоянию на 31.12.2015:

ФИО: Пирогов Олег Викторович

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: Высшее профессиональное

Должности за последние 5 лет:

Годовой отчет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2009	наст. время	ЗАО «Объединение геологии»	Генеральный директор
2009	08.2015	ОАО «Соболь»	Генеральный директор
2009	наст. время	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Генеральный директор
2011	наст. время	ООО «Северо-Асомкинское»	Генеральный директор
2011	12.2014	ОАО «ОНГГ»	Генеральный директор
2011	12.2014	ОАО «СН-МНГГ»	Генеральный директор
12.2014	07.2015	ОАО «ОНГГ»	Временно исполняющий генерального директора
12.2014	07.2015	ОАО «СН-МНГГ»	Временно исполняющий генерального директора
07.2015	наст. время	ОАО «СН-МНГГ»	Генеральный директор
07.2015	наст. время	ОАО «ОНГГ»	Генеральный директор
08.2015	наст. время	ООО «Соболь»	Генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет;

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

Коллегиально исполнительный орган не избран.

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.

2015 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	0	0	0	0	0	0
Члены коллегиального исполнительного органа	0	0	0	0	0	0
Члены Совета директоров	0	0	0	0	0	0

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.

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии, по состоянию на 31.12.2015:

1. Прохорова Лилия Николаевна - Начальник отдела контроля операция Департамента методологии и налогового контроля ОАО «НГК «Славнефть»;
2. Пашин Владислав Владимирович - Начальник отдела геологии и нефтедобычи Департамента экономики Блока экономики ОАО «НГК «Славнефть»;
3. Манько Елена Васильевна - Заместитель главного бухгалтера ООО «Славнефть-Нижневартовск».

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

По состоянию на 31.12.2015:

Размер уставного капитала Общества: 1 783 484 руб.;

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров Общества: 4 340;

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.

Изменений размера уставного капитала в 2015 году не происходило.

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: Российская Федерация, г. Москва;

Доля в уставном капитале Общества: 94,07 %;

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

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала Общества в сумме 1 783 тыс. рублей.

В отчетном году резервный фонд Обществом 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 ценных 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:

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).

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

По итогам 2014 года на общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 24.06.2015 (Протокол № 30) было принято решение дивиденды не выплачивать.

№ n/n	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	-	-
2.	Привилегированная акция	-	-

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

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.

1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

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 постепенному и устойчивому развитию Общества в интересах всех ее акционеров.

В соответствии с Уставом ОАО «СН-МНГГ» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Стратегическое руководство деятельностью Общества осуществляется Советом директоров. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется генеральным директором (единоличным исполнительным органом) и коллегиальным органом – Правлением Общества.

Практика корпоративного управления ОАО «СН-МНГГ» 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

Основным и приоритетным направлением деятельности Общества является добыча нефти и газа. Ниже по тексту представлены результаты деятельности Общества в отчетном году по данному направлению, а также информация об утвержденных и фактических показателях финансово-хозяйственной деятельности Общества в отчетном году.

Общество является нефтегазодобывающим предприятием, осуществляющим разработку и эксплуатацию нефтяных месторождений, с эксплуатационным фондом 82 скважины и годовой добычей нефти за 2015 год 317,1 тыс. тонн.

Общество осуществляет производственную деятельность в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа.

На 01.01.2016 действующий фонд составил 74 скважины. Средний дебит скважин за 2015 год составил: по нефти 12,7 т/сут., по жидкости – 111,6 т/сут.

На 01.01.2016 в нагнетательном фонде находится 49 скважин, в том числе, под закачкой – 40 скважины. Действующий фонд нагнетательных скважин – 44 скв., в бездействии – 5 скв. За текущий год закачано 3 342 тыс.м³. подтоварной и сеноманской воды (за аналогичный период прошлого года – 3 331 тыс.м³.).

На месторождениях Общества в 2015 году было выполнено 24 капитальных ремонта скважин (всего за аналогичный период 2014 года - 49 ремонта).

За отчетный период выполнено 125 текущих ремонтов скважин (за аналогичный период 2014 года – 139 ремонта).

Показатели	Ед. изм.	2014 год факт	2015 год		
			план	факт	% выполн ения
Выручка от реализации	Тыс.руб.	4 163 575	4 181 545	3 940 050	94,2
Себестоимость реализованной продукции	Тыс.руб.	4 641 949	4 494 082	5 077 590	113,0
Добыча нефти	Тыс.тн	390,9	313,5	317,1	101,1
Добыча газа	Млн.м ³	8,056	15,021	9,436	62,8
Чистая прибыль (убыток)	Тыс.руб.	-600 752	-471 050	-1 174 894	249,4

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Основными видами реализуемой продукции являются:

Наименование продукции	Ед.изм.	2015г.	2014г.	% снижения к предыдущему году	отклонение
Реализованная нефть	Тыс.тн	317,571	400,453	-82,882	-20,7

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

Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году:

№ п/п	Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)
1	Капитальное строительство	Достижение запланированного уровня добычи нефти	10 509
2	Зарезка боковых стволов		44 450

В фактические расходы по инвестиционной деятельности входят расходы, как Оператора, так и владельца лицензий проектов. (Госэкспертиза, регистрация и техинвентаризация объектов.).

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2016 году (следующий за отчетным)

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.

Общий объем инвестиций, запланированный на 2016 г. - 29735 тыс. рублей, в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства.		
Планируемый объем капитальных вложений по месторождениям Общества на 2016-2020гг.		
- 59,1 млн. руб.		
В том числе:		
ГРР	2016-2017 год	Чистинный ЛУ: разведочное бурение. Объем капитальных вложений в 2016-2020гг.: 52,9 млн. руб.
ГРП	2016-2020 год	Планируемый объем дополнительной добычи нефти в 2016-2020гг.: 17 тыс.тонн. Объем капитальных вложений: 6,2 млн. руб.
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы.		
Планируемый объем инвестиций на 2016-2020гг. – 0 млн. руб.		

<i>Перспективные направления</i>	<i>Срок реализации</i>	<i>Цель реализации</i>
3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия.		
Планируемый объем инвестиций на 2016-2020гг. – 207,9 млн. руб.		
В том числе:		
Поддержание базовой добычи	2016-2020 год	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов и объектов энергетического хозяйства. Объем капитальных вложений: 39,7 млн. руб.
ОНВСС	2016-2020 год	Объем капитальных вложений: 163,9 млн. руб.
Объекты НЗС	2016 год	Объем капитальных вложений: 4,3 млн. руб.

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 2016 год не заключался.

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

Основными покупателями продукции, на долю которых приходится 10% и более закупок продукции Общества являются юридические лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации.

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей:

Схемой реализации предусмотрен переход права собственности на нефть с Продавца на Покупателя на коммерческих узлах учета нефти Продавца, поэтому рынком сбыта для Общества является территориальное месторасположение Общества, а именно Ханты-Мансийский автономный округ - Югра (Уральский федеральный округ).

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 2015 году Обществом и основными российскими нефтяными компаниями:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование организации</i>	<i>Объем добычи нефти за 2015 г., тыс. тонн</i>
1	ОАО «НК «Роснефть»	189 202,197
2	ОАО «ЛУКойл»	85 654,336
3	ОАО «Сургутнефтегаз»	61 621,549
4	ОАО «Газпром нефть»	34 325,998
5	ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	27 248,518

6	ОАО «НГК «Славнефть»	15 475,404
7	ОАО АНК «Башнефть»	19 919,276
8	ОАО НК «РуссНефть»	7 387,027

По данным ИнфоТЭК и без учета добычи по пропорционально консолидируемым компаниям.

2.5. Использование энергетических ресурсов

Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов, в натуральном выражении и в денежном выражении:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб.
Атомная энергия	0		0
Тепловая энергия	0	гКал	0
Электрическая энергия	93173,50106	тыс. кВт/час	224343
Электромагнитная энергия	0		0
Нефть	0		0
Бензин автомобильный	0	тыс. тн.	0
Топливо дизельное	27,742	тн	997,80862
Мазут топочный	0		0
Газ естественный (природный)	0		0
Уголь	0		0
Горючие сланцы	0		0
Торф	0		0
Другое	16,54195	тн	2698,19138

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Общество осуществляет производственную деятельность в Сургутском и Нижневартовском районах Ханты-Мансийского автономного округа.

Общество владеет лицензиями на поиск, разведку и добычу нефти и газа на 2-х участках недр в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре – Чистинное м-р, Западно-Аригольский л-у.

Доказанные запасы нефти Общества, соответствующие определениям запасов, изложенным в правилах и предписаниях Комиссии США по ценным бумагам и биржам (SEC), составили по состоянию на 01.01.2015 г. 235,023 млн т., по состоянию на 01.01.2016 г. 229,77 млн. т.

Общество входит в комплекс нефтедобывающих предприятий группы компаний ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Компания). Все риски, указанные в настоящем пункте Отчета в отношении Компании, в равной мере применимы к Обществу.

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. 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

Привлечение заемного капитала в отчетном году не осуществлялось.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка Общества выражена в российских рублях, превалирующая доля расходов Общества выражена также в рублях. В связи с этим влияние изменения валютных курсов на деятельность Общества сведено к минимуму.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2015 г., которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующуюся 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 его имущество не наложено.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Общество предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, а также реализует программы, направленные на выполнение лицензионных обязательств.

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 предприятий Компании требованиям охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций.

Осуществляемые Обществом основные виды деятельности сопряжены с экологическими рисками, и способны оказать существенное влияние на состояние природы в регионе размещения Общества. Нарушение требований рационального природопользования и действующих экологических норм разработки месторождений нефти грозит Обществу

штрафами, которые могут негативно сказаться на конечных финансовых результатах деятельности Общества. Поэтому Общество проводит все виды работ в соответствии с требованиями по охране окружающей среды и промышленной безопасности. Помимо этого, всегда потенциально присутствует риск негативного воздействия природных факторов (таких как пожары, наводнения и другие стихийные бедствия) на производственную деятельность Общества.

Важными направлениями деятельности Общества являются:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и обеспечение контроля за выполнением этих обязательств;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- повышение производственной и экологической безопасности производственных объектов. Общество осуществляет страхование рисков в соответствии требованиями Законодательства РФ.

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 год

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2015	2014	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья					
	Нефть и газовый конденсат	Тыс.т	317,1	390,9	-73,8	-18,88
	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	Тыс.м3	9 436	8 056	1 380	17,1
2	Технологические потери при добыче	Тыс.тн или %	0,350	0,705	-0,355	-50,35
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	Т.тн	316,9	395	-78,1	-19,77
4	Средний дебит скважин	Тн./сут	12,7	15,5	-2,8	-18
5	Действующий нефтяной фонд	Скв.	74	71	2	2,78
6	Выручка от реализации	Тыс.руб.	3 940 050	4 163 575	-223 525	-5,37
7	Выручка от реализации на тонну добываемой продукции	Руб./тн.	12 425	10 651	1 773	16,65
8	Затраты на производство (себестоимость, управленические, коммерческие)	Тыс.руб.	5 088 546	4 653 472	435 074	9,35
9	Затраты на 1 тн добываемой продукции	Руб./тн.	16 047	11 905	4 141	34,79
10	Чистая прибыль (убыток)	Тыс.руб.	-1 174 894	-600 752	-574 142	96
11	Чистая прибыль к выручке	%	-	-	-	-

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2015 год

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период

Наименование 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	137	116	-21	-15,33	0,00	0,00	0,00	0,00	
Основные средства	1150	9163085	7130828	-2032257	-22,18	82,17	73,50	-8,67		
Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0	0	0	0	0	0	
Финансовые вложения	1170	900270	900270	0	0,00	8,07	9,28	1,21		
Отложенные налоговые активы	1180	402434	655601	253167	62,91	3,61	6,76	3,15		
Прочие внеоборотные активы	1190	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого по разделу I	1100	10465926	8686815	-1779111	-17,00	93,85	89,53	-4,32		
П. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ										
Запасы	1210	551869	723610	171741	31,12	4,95	7,46	2,51		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1089	858	-231	-21,21	0,01	0,01	0,00		
Дебиторская задолженность	1230	33885	1526	-32359	-95,50	0,30	0,02	-0,29		
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	94500	284300	189800	200,85	0,85	2,93	2,08		
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	778	469	-309	-39,72	0,01	0,00	0,00		
Прочие оборотные активы	1260	3545	4803	1258	35,49	0,03	0,05	0,02		
Итого по разделу II	1200	685666	1015566	329900	48,11	6,15	10,47	4,32		

Годовой отчет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

БАЛАНС	1600	11151592	9702381	-1449211	-13,00	100,00	100,00	
ПАССИВ								
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1783	1783	0	0,00	0,02	0,02	0,00
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0	0	0	0	0
Переоценка внебиротных активов	1340	8682	8682	0	0,00	0,08	0,09	0,01
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	730655	730655	0	0,00	6,55	7,53	0,98
Резервный капитал	1360	1783	1783	0	0,00	0,02	0,02	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7051069	5876180	-1174889	-16,66	63,23	60,56	-2,66
Итого по разделу III	1300	7793972	6619083	-1174889	-15,07	69,89	68,22	-1,67
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1410	0	0	0	0	0	0	0
Отложенные налоговые обязательства	1420	600285	574822	-25463	-4,24	5,38	5,92	0,54
Оценочные обязательства	1430	2121810	2073896	-47914	-2,26	19,03	21,38	2,35
Прочие обязательства	1450	0	173776	173776	0	0,00	1,79	1,79
Итого по разделу IV	1400	2722095	2822494	100399	3,69	24,41	29,09	4,68
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1510	0	0	0	0	0	0	0
Кредиторская задолженность	1520	634351	260771	-373580	-58,89	5,69	2,69	-3,00
Доходы будущих периодов	1530	0	0	0	0	0	0	0
Оценочные обязательства	1540	1174	33	-1141	-97,19	0,01	0,00	-0,01
Прочие обязательства	1550	0	0	0	0	0	0	0
Итого по разделу V	1500	635525	260804	-374721	-58,96	5,70	2,69	-3,01
БАЛАНС	1700	11151592	9702381	-1449211	-13,00	100,00	100,00	

Расшифровка показателей отчетности

Форма №1 « Бухгалтерский баланс»

1. Общие сведения

Основными видами деятельности Общества является поиск и добыча нефти и газа.

Общество имеет две лицензии на добывчу нефти и газа: в пределах Западно-Аригольского лицензионного участка, сроком действия лицензии до 11.10.2024 года, лицензионный

участок находится в промышленной разработке, и в пределах Чистинного поискового участка, сроком действия лицензии до 03.05.2020 года, лицензионный участок находится в промышленной разработке.

Добычей нефти на лицензионном участке Общества занимается Оператор ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на основании Договора № 06-СВ от 01.07.2009 года.

В штате Общества на конец отчетного периода числится административно-управленческий персонал в количестве 2-ух человек по совместительству: генеральный директор и заместитель генерального директора.

Среднесписочная численность за 2015 год 0,6 человека.

Обособленных подразделений Общество не имеет.

Бухгалтерский учет в Обществе по договору №08/12 от 01.02.12 ведет ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Изменений в уставном капитале в течение отчетного года не было.

Обществом в течение отчетного года не было не выдано и не получено обеспечений.

2. Информация об условных фактах хозяйственной деятельности.

2.1. Обществом на отчетную дату продолжается судебное разбирательство по признанию незаконным Решения МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 52-19-18/2350 р от 31.12.2014 года о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения по результатам выездной налоговой проверки за 2011-2012 годы, в части привлечения к налоговой ответственности по ст. 122 НК РФ на сумму штрафа 251 тыс. рублей за неуплату налога на добычу полезных ископаемых по сданным уточненным декларациям.

27.10.2015 Арбитражный суд г. Москвы, заявленные требования Общества удовлетворил полностью.

2.2. На конец отчетного периода в учете учитываются резервы, созданные согласно законодательства, на сумму – 2 073 929 тыс. рублей, в том числе:

Долгосрочные:

- Резерв в отношении обязательств по ликвидации основных средств на сумму 2 072 954 тыс. рублей. Ожидаемый срок исполнения обязательства – конец срока действия лицензий на лицензионные участки. Рассчитан по методике для МСФО.
- Резерв в отношении обязательств по ликвидации экологических последствий (рекультивации нефтезагрязненных земель) на сумму 942 тыс. рублей. Ожидаемый срок использования резерва 2019 год.

Краткосрочные:

- Резерв на оплату отпусков на сумму 33 тыс. рублей. Срок использования 2016 год.

3. Основные положения учетной политики.

Бухгалтерский учет ведется в соответствии с законодательством Российской Федерации, единица измерений отчетности: тысяча рублей.

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 составе косвенных расходов в налоговом учете в отчетном периоде списано расходов на капитальное строительство (амортизационная премия) на сумму 364 411 тыс. рублей.
- 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 отчетном периоде доначислено амортизации в налоговом учете в связи с применением К-2 на сумму 146 799 тыс. рублей.

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

- амортизация основных средств
- услуги оператора по добыче нефти.

- Переоценка основных средств не проводится.

В связи с исключением из «Перечня» объектов, по которым ранее был начислен резерв на ликвидацию нефтегазовых активов, по письму ОАО «НГК «Славнефть», ретроспективно внесены изменения в сроки баланса в Активе: в строку 1150 на сумму минус 13 285 тыс. рублей, в строку 1180 на сумму минус 1 156 тыс. рублей, в Пассиве: в строку 1370 на сумму плюс 4 623 тыс. рублей, в строку 1430 на сумму минус 19 064 тыс. рублей.

Валюта баланса на начало отчетного периода до внесения исправлений составляла 11 166 033 тыс. рублей. С учетом внесенных исправлений валюта баланса на начало периода составляет 11 151 592 тыс. руб., на конец отчетного периода – 9 702 381 тыс. рублей, уменьшение активов составляет-

1 449 211 тыс. рублей.

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 116 тыс. рублей.

Строка 1150 «Основные средства, строительство объектов основных средств»

Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало отчетного периода составляет 14 112 517 тыс. рублей, износ -68 731 62 тыс. рублей, Кизн-0,49, остаточная стоимость 72 393 55 тыс. рублей.

Введено в отчетном периоде в состав основных средств 15 объектов на сумму 338 719 тыс. рублей.

Зарегистрировано право собственности на 35 объектов недвижимости на сумму 1 228 124 тыс. руб. На отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства» учитывается 16 объектов недвижимости на сумму 105 807 тыс. рублей, требующих государственной регистрации права собственности.

Начислено амортизации в течение отчетного периода на сумму 1 352 668 тыс. рублей.

В 2015 году ликвидировано 2 скважины с остаточной стоимостью на сумму 34 009 тыс. рублей.

Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец отчетного периода составляет 14 339 327 тыс. рублей, износ – 8 147 930 тыс. рублей, остаточная стоимость – 6 191 397 тыс. рублей, Кизн-0,57.

Переоценка основных средств не проводилась.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство на начало отчетного периода составляет 465 644 тыс. рублей.

В течение отчетного периода выполнено работ подрядным способом Оператором ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на сумму 54 961 тыс. рублей.

Ведено в состав основных средств 15 объектов на сумму 338 719 тыс. рублей.

Списано НЗС по Решению комиссии ОАО «НГК «Славнефть» на сумму 5 945 тыс. рублей.

Годовой отчет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

- На конец отчетного периода незавершенное строительство составляет 175 941 тыс. рублей.

Строка 1170 « Финансовые вложения »

Тыс. руб.

Вклады в Общества	На 31.12.15	На 31.12.14
АК Сберегательный банк	2	2
ООО «Соболь»	41	41
ОАО АКБ «Югра»	32	32
ООО «Мегион геология»	900195	900195
Итого	900270	900270

Строка 1180 « Отложенные налоговые активы »

В составе отложенных налоговых активов учитываются:

Тыс. руб.

Наименование ОНА	Сумма на 31.12.14	Сумма на 31.12.15
ГРР	7	0
На оценочный резерв природоохранные мероприятия	234	189
На оценочный резерв-отпускные	1	7
На убыток от реализации ОС	5139	4386
Налоговый убыток 2011 год	90450	90884
Налоговый убыток 2012 года	15319	15826
Налоговый убыток 2013 года	34069	34069
Налоги по справке-расчету	0	12
Обязательства по ликвидации ОС	132745	261893
ЗБС капремонт		12222
Налоговый убыток 2014 года	124470	124470
Налоговый убыток 2015 года		111643
Итого	402434	655601

Строка 1210 « Запасы »

В т.ч.:

Строка 12101 « Материалы »

Остаток на начало отчетного периода составляет 236 тыс. рублей, в т.ч металлом на сумму 90 тыс. рублей.

В течение отчетного периода поступило МПЗ на сумму 223 тыс. рублей, в том числе:

- артезианская вода на сумму 223 тыс. рублей;

Выбыло МПЗ на сумму 223 тыс. рублей, в том числе:

- артезианская вода на сумму -223 тыс. рублей,

Остаток на конец отчетного периода составляет 236 тыс. рублей.

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

Строка 12105 « Готовая продукция »

В отчетном периоде добыча нефти проводилась на Западно-Аригольском, Чистинном лицензионном участках расположенных на территории ХМАО-Югра, добыто тонн нефти:

Лицензионный	2015 год	2014 год	2013 год	2012 год	2011 год
--------------	----------	----------	----------	----------	----------

участок, м/п					
Чистинный	213 045	254 919	328 982	426 304	588 506
Западно-Аригольский	104 111	136 030	173 586	208 224	174 912
Итого	317 156	390 949	502 568	634 528	763 418

Остаток нефти на начало отчетного периода составляет 40 261,064 тн (резервуары, трубопроводы, ДНС, УПН) на сумму 525 525 тыс. рублей по фактической себестоимости.

Добыто нефти 317 156 тн на сумму 5 194 942 тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в систему ОАО «Транснефть» 316 882 тн, списано на технологические потери 408,643 тн (в пределах норм), реализовано с узла налива 33,404 тн.

Остаток нефти на конец отчетного периода (резервуары, трубопроводы, ДНС, УПН) 40 093,017 тн на сумму 697 523 тыс. рублей по фактической себестоимости.

Строка 12103 Готовая продукция отгруженная для реализации

Остаток нефти отгруженной ОАО «Транснефть» на начало отчетного периода составляет 2 175 тн на сумму 25 748 тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в центральный магистральный нефтепровод ОАО «Транснефть» в течение отчетного периода 316 882 тн, реализовано в отчетном периоде 317 538 тн, в т.м числе: ОАО «Газпромнефть»-158 769 тн, ОАО «НК «Роснефть»-158 769 тн.

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

Остаток нефти в системе ОАО «Транснефть» на конец отчетного периода составляет 1 519 тн на сумму 25 851 тыс. рублей по фактической себестоимости.

Строка 1220 «НДС»

На конец отчетного периода в составе не возмещенного НДС:

- учитывается НДС по работам капитального строительства, выполненным до 2005 года, на сумму 858 тыс. рублей;

Строка 1230 «Дебиторская задолженность»

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 1 526 тыс. рублей, в том числе:

- авансы выданные – 910 тыс. рублей, в т.ч ФГУ «Главгосэкспертиза»- 907 тыс. руб.
- по расчетам с покупателями -269 тыс. руб.
- расчеты по налогам и сборам -112 тыс. руб.
- расчеты по социальному страхованию-8 тыс. руб.
- расчеты с разными дебиторами и кредиторами-227 тыс. руб. (задолженность по ссудам за бывшими работниками, выданым на покупку квартир. В январе 2016 года задолженность по ссуде погашена полностью.)

Просроченной дебиторской задолженности нет. Дебиторская задолженность полностью подтверждена актами сверок.

Строка 1240 «Финансовые вложения»

В составе краткосрочных финансовых вложений учитываются вклады по депозитным счетам на сумму 284300 тыс. рублей.

Строка 1250 «Денежные средства»

В составе денежных средств учитывается остаток на расчетном счете на сумму 469 тыс. рублей.

Строка 1260 «Прочие оборотные средства»

НДС на сумму 4803 тыс. рублей с авансов (предоплата) полученных за нефть.

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 7 051 069 тыс. рублей с учетом внесенных ретроспективно изменений на сумму 4623 тыс. рублей.

Чистый убыток отчетного периода составляет 1 174 894 тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет 5 876 180 тыс. рублей.

Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»

Тыс. руб.

Наименование ОНО	На 31.12.14	На 31.12.15
Амортизационная премия	367742	372486
Различия в оценке готовой продукции	64205	94287
Разница в начисленной амортизации В БУ и НУ из-за к-2, сроков ввода в амортизационные группы	168337	106352
ЗБС	0	1697
Итого	600285	574822

Строка 1430 «Оценочные обязательства, долгосрочные»

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено, восста новлено, с амортизирано	Использовано	С-до на конец периода
Обязательства на ликвидацию ОС (АРО)	2 121 810	129 500	177 231	1 125	2 072 954
Резерв на рекультивацию нарушенных земель		942			942
Итого	2 121 810	130 442	177 231	1 125	2 073 896

Строка 1450 «Кредиторская задолженность, долгосрочная»

Кредиторская задолженность оператору ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» реструктуризированная до 31.12.2017 года на сумму 173 776 тыс. рублей.

Строка 1520 «Кредиторская задолженность»

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 260 771 тыс. рублей.

В составе кредиторской задолженности:

- Задолженность поставщикам и подрядчикам 1 196 тыс. рублей;
- расчеты с покупателями по авансам, полученным за нефть - 31 482 тыс. рублей;
- расчеты по налогам и сборам на сумму - 228 091 тыс. рублей;

Годовой отчет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

- расчеты с персоналом по оплате труда - 0 тыс. рублей;
- задолженность учредителям по выплате дивидендов - 0 тыс. руб.;
- расчеты с прочими кредиторами -2 тыс. рублей.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует. Кредиторская задолженность на 100% подтверждена актами сверок взаиморасчетов.

Строка 1540 «Оценочные обязательства краткосрочные»

Тыс. рублей

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано (восстановлено) как избыточная сумма	Остаток на конец года
На оплату отпусков	4	83	54	0	33
На ликвидацию шламовых амбаров и иные природоохранные мероприятия (краткосрочные)	1170	25	870	325	0
Итого	1174	108	924	325	33

4.2.2 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	3 940 050	4 163 575	-223 525	-5,37
Себестоимость продаж	2120	(5 077 590)	(4 641 949)	-435 641	9,38
Валовая прибыль (убыток)	2100	(1 137 540)	(478 374)	-659 166	137,79
Коммерческие расходы	2210				
Управленческие расходы	2220	(10 956)	(11 523)	567	-4,92
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 148 496)	(489 897)	-658 599	134,44
Доходы от участия в других организациях	2310	16	117	-101	-86,32
Проценты к получению	2320	26 929	17 196	9733	56,60
Проценты к уплате	2330	(119 082)	(41783)	-77299	185,00
Прочие доходы	2340	3373	24 690	-21 317	-86,34
Прочие расходы	2350	(213 432)	(188841)	-24 591	13,02
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 450 692)	(678518)	-772 174	113,80
Текущий налог на	2410				

Годовой отчет ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

прибыль					
" в т.ч. постоянные налоговые обязательства					
(активы)"	2421	12 570	8242	4 328	52,51
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	25 347	(13058)	38 405	294,11
Изменение отложенных налоговых активов	2450	252 225	140 543	111 682	79,46
Прочее	2460	(1 774)	(49719)	47 945	-96,43
Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 174 894)	(600 752)	-574 142	95,57

Строки ФОРМА № 2 « Отчета о финансовых результатах»

Расшифровка выручки по покупателям строки 2110 Ф-2

Тыс. руб.

Покупатель	Наименование Продукция	Единица измер	Кол-во	Сумма
ОАО «Газпром нефть»	нефть	Тыс. тн	158.769	1 969 168
ОАО «НК «Роснефть»	нефть	Тыс.тн	158.769	1 969 168
ООО «Самотлор-нефтепромхим»	нефть	Тыс. тн	0.033	541
Всего нефть			318	3 938 877
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Газ попутный	Тыс.м3	2023	1 173
Всего газ			2023	1 173
Всего выручка				3 940 050

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

Наименование затрат	Сумма	Составляет % в общей себестоимости
НДПИ	2014804	39,68
Прочие налоги, кроме налога на имущество	17754	0,34
Аренда земли	3943	0,08
Услуги Оператора по добыче нефти	1187457	23,39
Амортизация ОС	1331032	26,21
Амортизация НМА	21	0,00
ГРР	2631	0,05
Амортизация резерва на ликвидацию ОС	527855	10,4
Прочие производственные расходы	133534	2,64
Компенсация ущерба малочисленным народам	12834	0,25
Оплата услуг по сжиганию попутного газа	17827	0,35
Корректировка затрат на остаток нефти	-172102	-3,39
Итого затрат по стр. 2120	5077590	100

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

Наименование затрат	Сумма	Составляет % в общей
---------------------	-------	----------------------

		себестоимости
Услуги по ведению бухгалтерского учета	8 406	76,73%
Заработка плата	710	6,48%
Отчисления во внебюджетные фонды (ПФ, ФСС)	208	1,9%
Услуги аудиторов	390	3,56%
Связь	24	0,22%
Почтово- телеграфные	34	0,30%
Резерв на оплату предстоящих отпусков	83	0,76%
Аренда помещения под архив	1 059	9,67%
Прочие управленические расходы	42	0,38%
Итого затрат по стр. 2220	10956	100

Строка 2310. Доходы от участия в других организациях

Получены дивиденды от АК Сберегательного банка в сумме 16 тыс. рублей.

Строка 2320. Проценты к получению

Доходы по депозитным вкладам на сумму 26926 тыс. рублей.

Строка 2330. Проценты к уплате.

Отражен дисконт в сумме 119 082 тыс. рублей, в том числе: дисконт резерва на ликвидацию основных средств (APO) (изменение срока дисконтирования и ставки дисконтирования) на сумму 119 010 тыс. рублей; дисконт на долгосрочный резерв по рекультивации нефтезагрязненных земель на сумму 72 тыс. рублей.

Строка 2340.

Прочие доходы составляют 3 373 тыс. рублей, в том числе:

- восстановлен резерв на природоохранные мероприятия -325 тыс. рублей.
- пересчет налогов за прошлые периоды на сумму – 337 тыс. рублей.
- доходы от сдачи имущества в аренду – 2 679 тыс. рублей.
- Пени за нарушение сроков возврата займа физическим лицом -32 тыс. рублей.

Строка 2350.

Прочие расходы составили 213 432 тыс. рублей, в том числе:

- налог на имущество на сумму 143 775 тыс. рублей;
- услуги банка 61 тыс. рублей;
- изменение цены на оценочный резерв по природоохранным мероприятиям на сумму 25 тыс. рублей.
- штрафы за нарушение лесного законодательства на сумму - 450 тыс. рублей.
- убыток прошлых лет - 12273 тыс. рублей (пересчет НДПИ за 2011-2014 годы из-за недостоверно указанных Оператором потерь нефти при транспортировке)
- выплаты социального характера (пенсионерам бывшим работникам)-352 тыс. рублей.
- стоимость списанных НЗС по решению ОАО «НГК «Славнефть» на сумму 6485 тыс. рублей
- амортизация на имущество сданное в аренду-1 845 тыс. рублей.
- остаточная стоимость ликвидированных скважин на сумму 34009 тыс. рублей.
- резерв по сомнительным долгам на сумму 227 тыс. рублей (в январе 2016 года резерв восстановлен, т.к. заем физическим лицом погашен полностью.)
- услуги депозитария -3 677 тыс. рублей.
- прочие косвенные расходы – 947 тыс. рублей.

- прочие внереализационные расходы на сумму 9 306 тыс. рублей (рекультивация земель на месторождениях, не принадлежащих Обществу).

Убыток Общества до налогообложения (строка 2300) составляет 1 450 692 тыс. рублей. Постоянные налоговые обязательства (активы) (строка 2421) составляют - 12 570 тыс. рублей.

Отложенные налоговые активы (строка 2450) составляют 252 225 тыс. рублей тыс. рублей. Отложенные налоговые обязательства (строка 2430) составляют минус 25 347 тыс. рублей.

Прочие аналогичные обязательства (строка 2460) составляют минус 1 774 тыс. рублей (до начисленный налог на прибыль пени, штрафы).

Чистый убыток Общества за 2015 год составляет 1 174 894 тыс. рублей.

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.) ¹ .	6 619 083
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	1 783
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	1 783
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	371 233
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%)).	185 616

За отчетный период чистые активы уменьшились на 1 174 889 тыс. руб., или на 15,07 процентов. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 6 617 300 тыс. руб.

Чистые активы составляют 371 233 процентов от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 6 615 517 тыс. руб. Чистые активы составляют 185 616 процентов от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

За отчетный год получен чистый убыток на сумму 1 174 894 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

На годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 24.06.2015 (Протокол № 30) было принято решение не распределять чистую прибыль Общества в связи с ее отсутствием (убыток Общества по итогам деятельности в 2014 г. составил 601 440 509,26 руб.).

В связи с ретроспективным изменением в 2015 г. суммы резерва на ликвидацию нефтегазовых активов (исключены из «Перечня» объекты не требующие существенных

¹ Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным совместным Приказом Минфина РФ № 10н и ФКЦБ РФ № 03-6/П3 от 29.01.2003

затрат на ликвидацию) нераспределенная прибыль за прошлые периоды увеличилась на сумму 4 623 тыс. рублей, в том числе уменьшился убыток за 2013 год на сумму 3 934 тыс. рублей, за 2014 год на сумму 689 тыс. рублей.

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 (+)
1.	Налог на добавленную стоимость	-47 798	-462 097	417 950
2.	Налог на имущество	-34 743	-143 825	147 794
3.	Налог на прибыль	0	0	0
5.	Земельный налог	0	0	0
6.	Акцизы	0	0	0
7.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
8.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
9.	Налог на доходы физических лиц	0	-163	163
10.	Транспортный налог	10	-3	0
11.	Страховые взносы	22	-221	207
12.	Налог на добычу полезных ископаемых	-135 100	-2 026 614	2 056 611
13.	Охрана окружающей среды	-1 558	-17 503	18 854
14.	Водный налог	-57	-171	191
15.	Прочие налоги	66	-7 070	7 084
	Итого	-219 158	-2 657 667	2 648 854

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

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

В отчетном году сделки, в совершении которых имеется заинтересованность Обществом не совершались.