

Общим собранием акционеров
«25» июня 2015 г.
Протокол от «30» июня 2015 г. N 1

Предварительно утвержден
Советом директоров
«12» мая 2015 г.
Протокол от «12» мая 2015 г. N 22

ГODOVOЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества

«Варьеганнефтегаз»

за 2014 год

Место нахождения Общества: 628464, РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, 2 микрорайон, дом 21

Генеральный директор

Онешко И.В.

Заместитель начальника Территориального
управления по бухгалтерскому учету и отчетности
г.Нижневартовск филиала ООО «РН-Учет» в г. Тюмени
(доверенность № 647 от 01.01.2015 года)

Е.Н. Горина

Дата подписания: 12.05.2015

М.П.

г. Радужный

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
СВЕДЕНИЯ О СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	5
1.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА	6
1.5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ. СВЕДЕНИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	8
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	8
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	9
1.8.1. Дивидендная политика Общества	9
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	10
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества ..	10
1.9. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	10
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	12
2.3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ) РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2015 ГОДУ (СЛЕДУЮЩИЙ ЗА ОТЧЕТНЫМ)	13
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства	13
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы	14
2.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	15
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	15
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества	15
2.4.3. Основные конкуренты	15
2.5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	16
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	17
3.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	17
3.2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	18
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	18
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	18
3.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	18
3.4. ПРОЧИЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	19
4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2014 ГОД	20
4.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	20

4.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И КРАТКИЕ ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2014 ГОД.....	21
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период...	21
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период	24
4.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	25
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	25
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	25
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.....	25
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ.....	27
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.....	27
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	27

1. Общая информация

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Варьеганнефтегаз»
- 1.1.2. Сокращенно наименование: ОАО «Варьеганнефтегаз»
- 1.1.3. Место нахождения: 628464, РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, 2 микрорайон, дом 21
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: 31.07.2002, ОГРН 1028601465067

1.2. Филиалы и представительства Общества

ОАО «Варьеганнефтегаз» филиалов и представительств не имеет.

1.3. Состав совета директоров Общества

В соответствии с Уставом Общества Совет директоров состоит из 9 (девяти) человек.

Члены Совета директоров Общества, исполняющие свои обязанности с 01.01.2014 года по 24.06.2014 года, избраны Общим собранием акционеров 19 июня 2013 года, протокол от 24.06.2013.

Ф.И.О. члена Совета директоров
Сарычев Геннадий Иванович
Афанасьев Игорь Семенович
Резаев Сергей Николаевич
Файзутдинов Илдар Шафигуллович
Шашель Вадим Александрович
Соколов Александр Анатольевич
Гутник Марьян Степанович
Караваев Сергей Владимирович
Брезицкий Сергей Владимирович

Члены Совета директоров Общества, исполняющие свои обязанности с 25.06.2014 года по 31.12.2014 года, избраны Общим собранием акционеров 25 июня 2014 года, протокол от 30.06.2014.

Ф.И.О. члена Совета директоров
Лион Эрик Морис
Афанасьев Игорь Семенович
Гутник Марьян Степанович
Грицкевич Светлана Валентиновна
Резаев Сергей Николаевич

Шашель Вадим Александрович
Родомакин Андрей Николаевич
Бакиров Рустем Ильгизович
Онешко Игорь Владимирович

Сведения о Совете директоров Общества.

ФИО: Лирон Эрик Морис

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», Первый Вице-президент

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Афанасьев Игорь Семенович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», директор Департамента разработки месторождений

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Гутник Марьян Степанович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1951

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», начальник управления региональной безопасности

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Грицкевич Светлана Валентиновна

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», директор Департамента корпоративного управления - корпоративный секретарь

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Резаев Сергей Николаевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», директор Департамента нефтепромысловых услуг и супервайзинга

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Шашель Вадим Александрович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», директор Департамента развития нефтегазодобычи в России

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Родомакин Андрей Николаевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», заместитель директора Департамента нефтегазодобычи

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Бакиров Рустем Ильгизович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «РН-Няганьнефтегаз», генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Онешко Игорь Владимирович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «Варьеганнефтегаз», генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

За период отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров Общества не совершались.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа**Наименование должности: генеральный директор**

Советом директоров Общества 21 июля 2014 года (протокол № 10) генеральным директором ОАО «Варьеганнефтегаз» на срок с 21 июля 2014 года по 20 июля 2017 года (включительно) назначен Онешко Игорь Владимирович.

ФИО: Онешко Игорь Владимирович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «Варьеганнефтегаз», генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

За период отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества генеральным директором Общества не совершались.

Наименование коллегиального органа: **Правление**

Советом директоров Общества 08 августа 2014 года (протокол №11) назначены члены Правления Общества на срок с 09.08.2014 по 31.12.2014.

В соответствии с п. 9.1 Устава Общества Генеральный директор Общества является Председателем Правления Общества. Количественный состав Правления – 5 человек.

ФИО: Онешко Игорь Владимирович

Статус в коллегиальном органе: Председатель Правления

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «Варьеганнефтегаз», генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Сорокин Виктор Викторович

Статус в коллегиальном органе: член Правления

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «Варьеганнефтегаз», заместитель генерального директора по перспективному планированию и развитию производства

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Асташкин Олег Николаевич

Статус в коллегиальном органе: член Правления

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «Варьеганнефтегаз», заместитель генерального директора по планированию, управлению эффективностью деятельности и контролю

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Буссе Александр Викторович

Статус в коллегиальном органе: член Правления

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «Варьеганнефтегаз», заместитель генерального директора по УСС и сервисной поддержке

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФИО: Галич Владимир Витальевич

Статус в коллегиальном органе: член Правления

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «Варьеганнефтегаз», заместитель генерального директора по капитальному строительству

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

За период отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Правления Общества не совершались.

1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения. Сведения о вознаграждении органов управления Общества

№	2014 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения за исполнение функций исполнительного органа/	Вознаграждения, всего, руб.
1.	Члены коллегиального исполнительного органа (совокупно)	33 941 725,00	25 805 760,00	0,0	146 200,00	0,00	59 893 685,00
2.	Члены Совета директоров/Наблюдательного совета (совокупно)	0	0	0	0	0	0

Размер, форма и сроки выплаты заработной платы генерального директора Общества регулируется условиями трудового договора. Генеральный директор Общества получает вознаграждение за исполнение своих обязанностей на основании трудового договора, условия которого утверждаются Советом директоров Общества. В соответствии со Стандартом ОАО «Варьеганнефтегаз» «Охрана сведений конфиденциального характера» (введен в действие приказом №339 от 19.06.2013г.), персональные данные работника по размеру заработной платы относятся к перечню информации, составляющей коммерческую тайну, и не подлежат раскрытию.

Членам Правления ОАО «Варьеганнефтегаз» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В соответствии с Положением ОАО «Варьеганнефтегаз» «О Совете директоров» (утверждено решением общего собрания акционеров 17.06.2004) вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2014 году вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

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

В Ревизионную комиссию Общества избраны Общим собранием акционеров 25 июня 2014 года (протокол № 1 ГОСА ОАО «Варьеганнефтегаз» от 30.06.2014 г.):

1. Шеин Максим Владимирович
2. Попов Сергей Владиславович
3. Маенов Георгий Константинович

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Уставный капитал Общества составляет 2 397 416 (два миллиона триста девяносто семь тысяч четыреста шестнадцать) рублей и состоит из:

18 091 110 (восемнадцать миллионов девяноста одной тысячи ста десяти) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая; и

5 883 050 (пяти миллионов восьмисот восьмидесяти трех тысяч пятидесяти) привилегированных именных акций номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая.

В отчетном периоде решения об изменении размера уставного капитала Общества не принимались.

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

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «РН Холдинг»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «РН Холдинг»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7225004092

Место нахождения: 626170 Россия, Тюменская область Уватский район с.Уват, Октябрьская 60

Доля участия лица в уставном капитале Общества: 85,036%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 96,937%

Полное фирменное наименование: Novy Investments Limited

Место нахождения: Кипр, 1066 Никосия, Темистокли Дервис, 5, Эленион Билдинг, 2 этаж,

Доля участия лица в уставном капитале Общества: 8,55%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 1,619%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала в сумме 360 тыс. рублей.

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

Выпуск Обществом эмиссионных ценных бумаг в отчетном периоде не осуществлялся.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решение (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 (трех) месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям дивиденды, если иное не предусмотрено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Дивиденды выплачиваются деньгами и иным имуществом.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества. Решение о выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров Общества. Указанным решением должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются

лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению совета директоров общества.

Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Дивиденды выплачиваются лицам, которые являлись владельцами акций соответствующей категории (типа) или лицами, осуществляющими в соответствии с федеральными законами права по этим акциям, на конец операционного дня даты, на которую в соответствии с решением о выплате дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение.

Выплата дивидендов в денежной форме осуществляется в безналичном порядке обществом или по его поручению регистратором, осуществляющим ведение реестра акционеров общества.

Владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение годовых дивидендов. Размер дивиденда по каждой привилегированной акции определяется как сумма, получаемая в результате деления суммы, равной 10 (десяти) процентам чистой прибыли Общества по итогам отчетного финансового года, на число размещенных привилегированных акций Общества. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

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

1.1.1.1

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

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

В соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «Варьеганнефтегаз» дивиденды в отчетном периоде не начислялись и не выплачивались.

1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

В своей деятельности Общество руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления Банка России¹. Корпоративное управление в Обществе основывается на уважении прав и законных интересов его участников и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе увеличению стоимости активов Общества, созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

Руководствуясь принципами корпоративного управления, в Обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров.

¹ Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

Совет директоров, сформированный в Обществе, определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества, ключевые показатели деятельности, осуществляет контроль за деятельностью его исполнительных органов, утверждает годовой финансово-хозяйственный план, обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров.

Исполнительные органы Общества (генеральный директор и Правление) осуществляют руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом Общества и внутренними положениями, обеспечивая как получение дивидендов акционерами, так и возможность развития самого Общества.

Совершение существенных корпоративных действий Обществом сопровождается максимальной открытостью и прозрачностью, в частности, оперативным раскрытием в установленном порядке информации о совершении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, сообщений о существенных фактах, а также ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе. Основными принципами раскрытия информации об Обществе являются регулярность и оперативность ее предоставления, доступность такой информации для большинства акционеров и иных заинтересованных лиц, достоверность и полнота ее содержания, соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, Ревизионная комиссия Общества, независимая аудиторская организация, а также служба внутреннего аудита.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется с учетом специфики его деятельности, в связи с чем отдельные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России в деятельности ОАО «Варьеганнефтегаз» не применяются или их применение нецелесообразно. Это касается создания в Совете директоров комитетов для предварительного рассмотрения вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров. Отсутствует должность корпоративного секретаря Общества, поскольку все вопросы его деятельности находятся в компетенции секретаря Совета директоров, избранного в соответствии с положениями Устава и Положения о Совете директоров Общества.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества являются добыча нефти и попутного нефтяного газа, оказание производственных услуг в сфере нефтедобычи. Общество рассматривает разработку и добычу нефти как свой базовый бизнес и намерено достичь максимального прогресса на основных направлениях этого бизнеса. Для достижения своих целей общество ведет работы по внедрению передовых технологий в области интенсификации добычи нефти и нефтеотдачи пластов, разработке и внедрению комплексной программы по экологии, а так же обучению персонала новейшим методам производства и организации работ. При разработке планов деятельности на 2015 год, за основу взята концепция поддержания объемов производства с одновременным снижением удельных затрат на добычу нефти. Поставленная задача будет достигаться как за счет мероприятий по интенсификации выработки остаточных запасов на зрелых месторождениях и площадях, так и с вовлечением в активную разработку новых залежей и пластов. Объём бурения сохранится на уровне 2014 года, кроме того добавится бурение нескольких разведочных скважин в рамках программы ГРП. В 2015 году продолжает уделяться достаточно большое внимание исследовательским работам. Детальная интерпретация полученных результатов сейсмических работ, построение геолого-гидродинамических моделей, специализированные гидродинамические исследования, повторное испытание разведочных скважин, испытание новых залежей и пластов, в т.ч. с проведением ГРП – весь этот комплекс должен стать основой для рационального планирования развития активов предприятия в перспективе.

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Основными видами продукции Общества являются нефть и газ, оказание производственных услуг в сфере нефтедобычи.

Наименование показателя	За 2014 год, тыс. руб	За 2013 год, тыс. руб
Выручка:	25 067 696	22 717 520
Выручка - ГП-Нефть - Внутренний рынок	19 532 923	17 254 298
Выручка - ГП-Нефть - Экспорт		1 738 878
Выручка - ГП-Газ попутный - Внутренний рынок	1 505 851	496 177
Выручка - ГП-Прочая готовая продукция - Внутренний рынок	1 529	1 028
Выручка - ПТ-Товары для подрядчиков КС - Внутренний рынок	212 252	164 099
Выручка - ПТ-Прочие покупные товары - Внутренний рынок	28 060	50 338
Выручка - УС-Посреднические услуги - Внутренний рынок	42	262
Выручка - УС-Аренда - Внутренний рынок	16 014	17 268
Выручка - УС-Услуги по добыче нефти - Внутренний рынок	2 253 799	2 119 467
Выручка - УС-Очистка стоков - Внутренний рынок	495	443
Выручка - УС-Прочие работы, услуги - Внутренний рынок	1 516 731	875 262

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

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
ГРП	Обеспечение объемов добычи	39 289,0	Средства освоены в полном объеме
Эксплуатационное бурение	Обеспечение объемов добычи	5 078 007,0	Средства освоены в полном объеме
Подготовительные работы и обустройство скважин	Обеспечение объемов добычи	392 452,0	Средства освоены в полном объеме
Трубопроводы	Строительство новых трубопроводов и ЦП «Повышение надежности трубопроводов»	285 748,0	Средства освоены в полном объеме
Площадочные объекты	поддержание целостности площадочных объектов	329 116,0	Средства освоены в полном объеме
Объекты энергетического хозяйства	поддержание целостности объектов энергетического хозяйства	58 985,0	Средства освоены в полном объеме
Прочее	обеспечение производства	859 568,0	Средства освоены в полном объеме
Всего		7 043 165,0	

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

Общий объем инвестиций, запланированный на 2015 год – 8 639 421 тыс. руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства Планируемый объем инвестиций на 2015г. – 5 796 809 тыс. руб.		
<i>В том числе:</i>		
ГРП	2015 год	Перечень ЛУ: Бахилковский, Верхнеколик-Еганский, Сусликовский, Северо-Хохряковский. Объем интерпретации 3D-сеймики 610 км2. Прирост запасов составит 1 000 тыс.т. Объем инвестиций 2 527 тыс.руб.
Эксплуатационное бурение, с учетом подготовительных работ и обустройства	2015 год	Планируемый объем дополнительной добычи: 178,859 тыс.т.

		Планируемое количество операций: 35 шт. Объем инвестиций – 3 149 455 тыс.руб.
ЗБС	2015 год	Планируемый объем дополнительной добычи: 86,65 тыс.т. Планируемое количество операций: 33 шт. Объем инвестиций – 1 961 883 тыс.руб.
Газовая программа и Собственная генерация	2015 год	Описание направления программы: Обеспечение уровня полезного использования попутного нефтяного газа не менее 95% для обеспечения требований проектных документов на разработку месторождений и условий лицензионных соглашений. Для решения задач эффективной монетизации запасов природного газа, нашими специалистами был разработан проект «Поставка газа ДО «Варьеганнефтегаз» в ЕСГ ОАО «Газпром». Объем инвестиций – 682 944 тыс.руб.
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы Планируемый объем инвестиций на 2015г. – 901 984 тыс. руб.		
<i>В том числе:</i>		
Программа поддержания безаварийной работы объектов (программа целостности)	2015 год	Цель, описание: программы по строительству трубопроводов, площадочных объектов и энергохозяйства. Объем инвестиций – 852 646 тыс.руб.
Целевая программа «Повышение надежности трубопроводов»	2015 год	Цель, описание: программа реконструкции трубопроводов различного назначения. Объем инвестиций – 49 338 тыс.руб.
Экологическая программа		
3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий. Планируемый объем инвестиций на 2015г. - 1 598 643 тыс. руб.		
<i>В том числе:</i>		
Внеплощадочные объекты	2015 год	Объем инвестиций – 613 841 тыс.руб.
Автоматизация	2015 год	Объем инвестиций - 66 345 тыс.руб.
Прочие	2015 год	Объем инвестиций - 190 482 тыс.руб.
Оборудование	2015 год	Объем инвестиций - 727 975 тыс.руб.

4. Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы в объеме 341 985 тыс. рублей

В том числе:		
Развитие социально-производственной базы общества	2015 год	Объем инвестиций - 176 305 тыс.руб.
Социальные льготы	2015 год	Объем инвестиций - 30 088 тыс.руб.
Реализация корпоративных и социальных проектов	2015 год	Объем инвестиций - 135 591 тыс.руб.

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

коды ОКВЭД	Расшифровка
11.10.11	Добыча сырой нефти
11.20.1	Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей нефти, газа и газового конденсата
29.24.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки
45.31	Производство электромонтажных работ
51.12.1	Деятельность агентов по оптовой торговле топливом
55.51	Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества

Наименование продукта	Полное наименование потребителей	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть (внутренний рынок)	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»	99,79 %
Попутный нефтяной газ (ПНГ)	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»	16,40 %
	ПАО «СИБУР Холдинг»	83,57 %

Наименование продукта	% в общем объеме выручки от реализации
Российская Федерация, г. Москва (нефть)	99,79 %
Российская Федерация, г. Москва (ПНГ)	16,40 %
Российская Федерация, Тюменская область, г. Тобольск (ПНГ)	83,57 %

2.4.3. Основные конкуренты

Общество входит в группу компаний ОАО «НК «Роснефть». В соответствии с практикой деятельности ОАО «Варьеганнефтегаз» поставляет добываемую продукцию в ОАО «НК Роснефть», в связи с чем, факторы конкуренции для Общества не имеют значения.

2.5. Использование энергетических ресурсов

В 2014 году реализация мероприятий программы энергоэффективности затрагивала все подразделения Общества в разрезе следующих направлений:

- Разработка и эксплуатация месторождения
- Добыча нефти
- Система ППН
- Система ППД
- Энергетика и теплотехника.

Фактический эффект от мероприятий программы «Энергоэффективность и Энергосбережение 2014» составил 8694,7 тысяч кВт/ч.

В 2014 году фактическое потребление электрической энергии на производственно-технологические нужды составило 288 809,3 тыс. кВт/ч, на сумму 693 004,2 тысяч рублей.

В 2014 году фактическое потребление тепловой энергии на производственно-технологические нужды составило 9 695 Гкал на сумму 10 781 тысяч рублей.

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

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.

Снижение мировых цен на нефть может неблагоприятно сказаться на деятельности Общества, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности, и, как следствие, сокращение инвестиций в развитие Общества. Общество затрудняется прогнозировать возможность существенного снижения цены на нефть.

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 маловероятный, поскольку 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, Общество расценивает данный риск в среднесрочной перспективе, как незначительный.

По состоянию на 31.12.2014 на балансе Общества числятся извлекаемые запасы нефти в объеме 144.129 млн.т. категории BC1 и 62.005 млн.т. категории C2. Извлекаемые запасы растворенного газа 21.246 млрд.м3 – BC1, 10.01 млрд.м3 – C2; свободного (свободного газа и газа газовых шапок) 101.711 млрд.м3 – BC1, 8.455 млрд.м3 – C2. Кратность запасов нефти составляет 123 года. Прогнозная ресурсная база отсутствует. Основные активные запасы введены в разработку.

Развитие ресурсной базы связаны с проведением геологоразведочных работ на потенциально перспективных участках месторождений и успешным проведением опытно-промышленных работ трудноизвлекаемых запасов нефти. Кроме того, восполнение ресурсной базы возможно за счет бурения эксплуатационных скважин и проведения ГТМ.

По состоянию на 31.12.2014 разрабатывались Верхнеколик-Еганское, Северо-Хохряковское, Бахиловское и Сусликовское месторождения.

Фактический объем добычи нефти по месторождениям за 2014 год составил 1685.829 тыс. т., добыча жидкости равна 10654.993 тыс. т.

По состоянию на 31.12.2014 с начала разработки добыто 48674.420 тыс. т. нефти, что составляет 25.34 % от начальных извлекаемых запасов (НИЗ), темп отбора от НИЗ - 0.88%. Накопленная добыча жидкости с начала разработки составила 144279.393 тыс. т.

Балансовый фонд по состоянию на 31.12.2014 составляет 1469 единиц, из них эксплуатационный фонд: нефтяной – 702, газовый - 3, нагнетательный - 206, водозаборный - 5, поглощающий – 0. Вне эксплуатационного фонда числятся законсервированные скважины - 163, пьезометрические - 191, наблюдательные - 8, ликвидированные - 191.

Действующий фонд добывающих скважин составляет 485 единиц, коэффициент использования равен 0.628, коэффициент эксплуатации – 0.953. Средний дебит действующих скважин по нефти в 2014 году составил 10.97 т/сут. Соответственно дебит жидкости 69.38 т/сут.

Действующий фонд нагнетательных скважин на начало 2015 года равен 180 скважин.

Коэффициент эксплуатации нагнетательного фонда составил – 0.93, коэффициент использования – 0.79. Фактическая закачка рабочего агента в пласт в 2014 году составила 9551.321 тыс.м3. Средняя приемистость действующих скважин 2014 года равна - 157.92 м3/сут.

С целью улучшения текущего состояния разработки и рационального использования фонда скважин в течение 2014 года были проведены мероприятия по сокращению неработающего фонда скважин и увеличению добычных возможностей пласта. По 179 скважинам были выполнены ГТМ с дополнительной добычей нефти в объеме 341.726 тыс.т.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

В 2014 году по договору займа № 100014/05436Д от 23.05.2014 года, заключенному с ОАО «НК «Роснефть» Обществом получен займ на общую сумму 1 849 817 096,06 руб. Срок действия договора с 23.05.2014 по 23.05.2017, ставка за пользование займом -10,5%. Зависимость Общества от внешних источников финансирования и увеличение ставки заимствований, может отразиться на ухудшении финансовых показателей Общества.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

В связи с несущественным объемом валютных операций в 2014 году, валютные риски Общества сведены к минимуму.

3.3. Правовые риски

Судебные процессы, участником которых является Общество, которые могут как положительно, так и отрицательно повлиять на финансово-экономические показатели деятельности Общества:

Наиболее существенные судебные процессы отчетного периода:

Истец	Ответчик	Краткая характеристика	Сумма иска, руб.	Инстанция	Принятое решение по делу	Дата предполагаемого рассмотрения следующей инстанцией
ОАО "Варьеганнефтегаз"	МИФНС по КН № 1	Дело №А40-28381/14 о признании недействительным решения по результатам ВМП за 2010-2011 № 52-19-18/1774р от 19.08.2013 г.	55 620 050	Кассационная	Решением Арбитражного суда города Москвы от 10.06.2014 требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 9ААС от 26.10.2014 положительное решение суда	

					оставлено без изменения. Постановлением АС Московского округа от 12.03.2015г. судебные акты первой и апелляционной инстанций отменены в части	
--	--	--	--	--	---	--

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 и деятельность Общества не установлены.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с истечением срока действия и возможностью продления действующих лицензий ОАО «Варьеганнефтегаз» в настоящее время отсутствуют.

В связи с отсутствием выданных поручительств, гарантий, аваль по векселям Общество не подвержено данным рискам.

В связи с незначительной долей доходов от сторонних контрагентов в общей структуре доходов, Общество не подвержено рискам, связанным с вероятностью потери покупателей товаров (работ, услуг).

В результате эксплуатации опасных производственных объектов у Общества могут возникнуть риски связанные с причинением вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей природной среде.

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. По договору Комплексного страхования гражданской ответственности, заключаемого ОАО «НК «Роснефть» в интересах дочерних (зависимых) обществ застрахована ответственность за причинение вреда окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте и ущерб третьим лицам.

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

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2014	2013	Изменение	Изменение
					(ед.)	(%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья, т.у.т. (нефть, тыс. тн./газ, млн. м3)	т.у.т	2 760,1	2 860,4	(100,3)	(4 %)
	Нефть и газовый конденсат	Тыс.тн	1 685,8	1 713,6	(27,8)	(2 %)
	Природный газ	Млн.м3	35,1	112,3	(77,2)	(69 %)
	Попутный нефтяной газ (ПНГ) (без сжигаемого)	Млн.м3	1 270,9	1 323,0	(52,1)	(4 %)
2	Технологические потери при добыче	Тыс.тн	1,0	2,3	(1,3)	(57 %)
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	Т.тн	1 673,8	1 701,1	(27,3)	(2 %)
	в.т.ч Бахилловское	Т.тн	141,1	155,1	(14,0)	(9 %)
	в.т.ч Северо-Хохряковское	Т.тн	281,5	163,0	118,5	73%
	в.т.ч Верхнеколик-Еганское	Т.тн	1 226,4	1 352,4	(126,0)	(9 %)
	в.т.ч Сусликовское	Т.тн	24,9	30,5	(5,6)	(18 %)
4	Средний дебит скважин	Тн./сут	10,9	11,7	(0,8)	(7 %)
5	Действующий нефтяной фонд	Скв.	485	435	50	11%
6	Выручка от реализации	Тыс.руб.	25 067 696	22 717 520	2 350 176	10%
7	Выручка от реализации на тонну условного топлива	Руб./т.у.т	9 082	7 942	1 140	14%
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	Тыс.руб.	19 865 856	22 897 632	(3 031 776)	(13 %)
9	Затраты на 1 на тонну условного топлива	Руб./т.у.т	7 198	8 005	(807)	(10 %)
10	Чистая прибыль	Тыс.руб.	3 999 903	(153 492)	4 153 395	(2706%)
11	Чистая прибыль к выручке	%	16%	(1%)	17%	

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

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменени е в % относите льно начала периода	Удельны й вес в активах/п ассивах на начало периода	Удельны й вес в активах/п ассивах на конец периода	Измени е удельног о веса
АКТИВ								
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы	1110	2 803	1 918	(885)	(31,57%)	0,01%	0,01%	0,00%
Основные средства	1150	21 950 164	25 330 568	3 380 404	15,40%	83,10%	82,33%	(0,77%)
Финансовые вложения	1170	374 000	370 000	(4 000)	(1,07%)	1,42%	1,20%	(0,21%)
Отложенные налоговые активы	1180	804 053	463 106	(340 947)	(42,40%)	3,04%	1,51%	(1,54%)
Прочие внеоборотные активы	1190	461 942	494 120	32 178	6,97%	1,75%	1,61%	(0,14%)
Итого по разделу I	1100	23 592 962	26 659 712	3 066 750	13,00%	89,32%	86,65%	(2,67%)
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Запасы	1210	348 568	527 368	178 800	51,30%	1,32%	1,71%	0,39%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	90 165	102 367	12 202	13,53%	0,34%	0,33%	(-0,01%)
Дебиторская задолженность	1230	2 373 939	3 475 798	1 101 859	46,41%	8,99%	11,30%	2,31%
в том числе: Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	2 345 589	3 449 549	1 103 960	47,07%	8,88%	11,21%	2,33%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	28 350	26 249	(2 101)	(7,41%)	0,11%	0,09%	(0,02%)

Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 538	655	(883)	(57,41%)	0,01%	0,00%	0,00%
Прочие оборотные активы	1260	7 206	2 745	(4 461)	(61,91%)	0,03%	0,01%	(0,02%)
Итого по разделу II	1200	2 821 416	4 108 933	1 287 517	45,63%	10,68%	13,35%	2,67%
БАЛАНС	1600	26 414 378	30 768 645	4 354 267	16,48%	100,00%	100,00%	0,00%
ПАССИВ								
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 397	2 397	-	0,00%	0,01%	0,01%	0,00%
Переоценка внеоборотных активов	1340	2 184 902	2 183 761	(1 141)	(0,05%)	8,27%	7,10%	(1,17%)
Резервный капитал	1360	360	360	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	14 423 585	18 424 629	4 001 044	27,74%	54,61%	59,88%	5,28%
Итого по разделу III	1300	16 611 244	20 611 147	3 999 903	24,08%	62,89%	66,99%	4,10%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1410	-	1 895 054	1 895 054	100%	0,00%	6,16%	6,16%
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 660 170	2 081 666	421 496	25,39%	6,29%	6,77%	0,48%
Оценочные обязательства	1430	3 034 724	1 537 437	(1 497 287)	(49,34%)	11,49%	5,00%	(6,49%)
Итого по разделу IV	1400	4 694 894	5 514 157	819 263	17,45%	17,77%	17,92%	0,15%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Кредиторская задолженность	1520	4 372 672	3 707 514	(665 158)	(15,22%)	16,55%	12,05%	(4,50%)
Доходы будущих периодов	1530	74 169	73 213	(956)	(1,29%)	0,28%	0,24%	(0,04%)
Оценочные обязательства	1540	661 399	862 614	201 215	30,42%	2,50%	2,80%	0,30%
Итого по разделу V	1500	5 108 240	4 643 341	(464 899)	(9,10%)	19,34%	15,09%	(4,25%)
БАЛАНС	1700	26 414 378	30 768 645	4 354 267	16,48%	100,00%	100,00%	0,00%

Снижение по строке баланса 1110 «Нематериальные активы» на 32 % по состоянию на 31.12.2014 года произошло за счет реклассификации программного обеспечения в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

Увеличение к концу 2014 года строки 1150 «Основные средства» на 15 % произошло за счет вложений в объекты промышленного строительства (ГТЭС и нефтегазосборный трубопровод на Верхнеколик-Еганском месторождении, обустройство 133 куста Бахиловского месторождения).

На уменьшение строки баланса 1180 «Отложенные налоговые активы» на конец 2014г. по сравнению с 2013г. повлияло уменьшение размера актива в связи с изменением оценок по обязательству на ликвидацию основных средств и признание в налоговом учете расходов, осуществленных за счет созданного резерва.

Увеличение по строке 1210 «Запасы» на 51 % по сравнению с началом года обусловлено закупом материалов под переходящие объекты строительства 2015 года.

Строка баланса 1230 «Дебиторская задолженность» увеличилась к концу 2014 года на 46 %, в основном, за счет роста задолженности по договору поставки нефти на внутренний рынок.

Основной причиной уменьшения размера прочих оборотных активов по строке 1260 по состоянию на 31.12.2014 г. является перенос расходов по перепродаже ОС (расходов будущих периодов) в состав прочих расходов.

Увеличение строки 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» обусловлено ростом чистой прибыли Общества в связи с увеличением выручки от реализации продукции (за счет макропараметров), а также снижением себестоимости и коммерческих расходов.

Увеличение по строке 1410 «Заемные средства» по состоянию на 31.12.2014 года связано с привлечением в 2014 году средств по договору займа, заключенному с ОАО «НК «Роснефть» для финансирования инвестиционной деятельности Общества.

Основной причиной увеличения баланса на 25 % по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2014г. по сравнению с 01.01.2014г. является рост разниц в расчете амортизации/амортизационной премии по объектам основных средств.

Уменьшение к концу 2014 года строки баланса 1430 «Оценочные обязательства» связано с изменением оценочных значений по обязательствам Общества по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды.

Строка баланса 1520 «Кредиторская задолженность» уменьшилась к концу 2014 года на 15 % в связи с погашением Обществом обязательств перед поставщиками и подрядчикам за поставленные ТМЦ/оказанные услуги, а также перед бюджетом и внебюджетными фондами.

Увеличение размера оценочных обязательств, отраженных в строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» на 30 % по состоянию на 31.12.2014 г. по сравнению с началом года обусловлено пересмотром краткосрочной части оценочных обязательств Общества.

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	за январь - декабрь 2014 года	за январь - декабрь 2013 года	Изменение	Изменение в % относительно прошлого
Выручка	2110	25 067 696	22 717 520	2 350 176	10%
Себестоимость продаж	2120	(17 706 771)	(19 611 415)	1 904 644	(10%)
Валовая прибыль (убыток)	2100	7 360 925	3 106 105	4 254 820	137%
Коммерческие расходы	2210	(134 203)	(1 184 696)	1 050 493	(89%)
Управленческие расходы	2220	(2 024 882)	(2 101 521)	76 639	(4%)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 201 840	(180 112)	5 381 952	(2988%)
Проценты к получению	2320	2 738	62	2 676	4316%
Проценты к уплате	2330	(278 266)	(55 480)	(222 786)	402%
Прочие доходы	2340	187 619	410 392	(222 773)	(54%)
Прочие расходы	2350	(351 585)	(296 062)	(55 523)	19%
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 762 346	(121 200)	4 883 546	(4029%)
В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(26 845)	(13 633)	(13 212)	97%
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(421 496)	(402 970)	(18 526)	5%
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(340 947)	368 025	(708 972)	(193%)
Прочее	2460	()	(2 653)	2 653	-
в том числе:					
Налог на прибыль прошлых лет	2461	()	(2 653)	2 653	-
Чистая прибыль (убыток)	2400	3 999 903	(153 492)	4 153 395	(2706%)

По итогам 2014 года выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг составила 25 067 696 тыс. руб., что на 2 350 176 тыс. руб. (10%) больше величины выручки 2013 года. Увеличение объема выручки в 2014 году связано с ростом цены на газ.

Коммерческие расходы существенно снизились (-89%) в связи с отсутствием реализации нефти на экспорт (таможенная пошлина отсутствует). Управленческие расходы в отчетном 2014 году изменились незначительно (-4%).

Проценты к получению выросли (+4316% к 2013 году) в связи с увеличением объема размещения доходных займов.

Проценты к уплате изменились (+402% к 2013 году) с увеличением расходов по амортизации дисконта по оценочным обязательствам в результате изменения ставки дисконтирования.

Прочие доходы (снижение на 54% к 2013 году) уменьшились за счет снижения доходов от курсовых разниц и реализации активов.

Прочие расходы (рост на 19% к 2013 году) увеличились за счет списания убытков по результатам инвентаризации.

В результате деятельности Общества чистая прибыль в 2014 году выросла на 4 153 395 тыс. руб., в основном, за счет увеличения выручки и снижения коммерческих расходов и составила 3 999 903 тыс. руб.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, тыс. руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.).	20 615 767
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	2 397
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	360
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	860 065,37%
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	747 760,86%

За отчетный период чистые активы возросли на 3 999 642 тысяч рублей или на 24,07 %. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 20 613 370 тысяч рублей. Чистые активы составляют 860 065,37 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 20 613 010 тысяч рублей. Чистые активы составляют 747 760,86 % от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

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 покрытия убытков прошлых лет

На основании протокола № 1 от 30.06.2014 года годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Варьеганнефтегаз» принято решение распределить чистую прибыль ОАО «Варьеганнефтегаз», сформированную по результатам 2013 года в размере 157 590 572,36 (Сто пятьдесят семь миллионов пятьсот девяносто тысяч пятьсот семьдесят два) рубля 36 копеек, на финансирование инвестиционной программы. По итогам деятельности за 2013 год дивиденды не выплачивать.

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, руб.	Начислено за год (-), руб.	Уплачено за год (+), руб.
1.	Налог на добавленную стоимость	-477 756 176	-2 311 290 748	2 405 340 166
2.	Налог на имущество	-99 193 936	-427 780 657	411 935 397

3.	Налог на прибыль	0	0	0
4.	Земельный налог	0	1 688 206	-1 688 206
5.	Акцизы	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
8.	Налог на доходы физических лиц	-11 940 010	-231 339 520	228 702 874
9.	Транспортный налог	-19 404	-45 488	54 957
10.	Страховые взносы	-14 165 357	-376 426 776	378 247 869
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	-876 458 551	-9 841 770 775	10 063 774 983
12.	Охрана окружающей среды	-1 146 821	-2 261 402	3 074 270
13.	Водный налог	-82 957	-296 959	300 575
14.	Прочие налоги	0	0	0
	Итого	-1 480 763 211	-13 189 524 119	13 489 742 885

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

За период с 01.01.2014 по 31.12.2014 Обществом указанные сделки не совершались.

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 Обществом были совершены следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

- 1) Изменения к договору купли-продажи нефти с ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) на следующих условиях: объем поставки до 1 701 000 тонн нефти; период поставки: июль-декабрь 2013 года; сумма сделки – не более 23 514 624 000,00 рублей (с учетом НДС);
- 2) Договор поставки нефти ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме до 2 241 360 тонн нефти в период январь-декабрь 2014 года, сумма сделки – не более 34 251 189 110,00 рублей (с учетом НДС);
- 3) Договор комиссии, по которому ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) обязуется по поручению ОАО «Варьеганнефтегаз» за вознаграждение от своего имени, но за счет ОАО «Варьеганнефтегаз» (комитента) совершить сделку (сделки) по реализации на экспорт нефти в период с января по декабрь 2014 года в объеме до 2 241 360 тонн, принадлежащей на праве собственности Комитенту, размер комиссионного вознаграждения – не более 682 672 010,00 рублей;
- 4) Договор об оказании ОАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (заказчик) по организации и управлению коммерческой, производственно-хозяйственной и иными видами деятельности в период с 01.01.2014 по 31.12.2014, сумма сделки: 628 474 096,46 рублей (с учетом НДС);
- 5) Договор на оказание ОАО «Варьеганнефтегаз» (оператор) ООО «Северо-Варьеганское» (владелец лицензии) по разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, в том числе осуществлять добычу нефти, попутного (нефтяного) газа на условиях лицензионных соглашений на Северо-Варьеганском лицензионном участке в соответствии с производственной программой, осуществлять подготовку и сдачу углеводородного сырья транспортирующим организациям, осуществляя услуги оборудованием Оператора в период с 01.01.2014 по 31.12.2014, сумма сделки - 2 737 324 352,00 рублей (с учетом НДС);
- 6) Оказание ОАО «Варьеганнефтегаз» (принципал) агентских услуг на поставку ПНГ ОАО «НК «Роснефть» (агент) на следующих условиях: срок поручения: с первого дня квартала, следующего за кварталом, в котором было получено согласие ФАС на совершение сделки – договора купли-продажи доли ОАО «РН Холдинг» в совместном предприятии ООО «Юграгазпереработка», по 31.12.2032; объем поручения на поставку ПНГ: не более 34 650 000,00 тыс. куб.м., общая стоимость поставки: не более 61 194 370 000 рублей; агентское вознаграждение: не более 305 971 900 рублей, с учетом НДС; условия оплаты: в течение 15 рабочих дней после получения счета-фактуры;
- 7) Договор поставки с ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) нефтяного попутного газа №100013/03167Д/ВНГ-3-0724/13 от 13.07.2013 с учетом Дополнительного соглашения №1 от 30.10.2013 и Дополнительного соглашения №2 от 30.12.2013 в количестве не более 566 763,00 тыс. куб.м., период поставки – с 01.08.2013 по 31.03.2014, цена сделки – не более 489 483 080 рублей (с учетом НДС);
- 8) Договор на выполнение работ по реконструкции скважин методом резки боковых стволов с ОАО «Нижневартовское предприятие по ремонту скважин-1» (подрядчик) на срок с момента подписания по 28.02.2016, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.09.2014; сумма сделки 1 296 202 897,76 рублей (с учетом НДС);

- 9) Договор энергоснабжения с ЗАО «Единая энергоснабжающая компания» (энергоснабжающая организация) на следующих условиях: энергоснабжающая организация обязуется осуществить продажу электрической энергии в количестве 465 172,391 тысяч кВт ч и мощности в количестве 53 912 кВт в срок с 00 часов 00 минут 01.01.2015 по 24 часа 00 минут 31.12.2015; сумма сделки 1 892 562 880,32 рублей (с учетом НДС);
- 10) Предоставление ОАО «Варьеганнефтегаз» (арендатор) ОАО «РН-Нижневартовск» (арендодателю) в аренду имущественного комплекса базы МТО, включающего в себя недвижимое имущество (АБК БПО площадью 410,7 м²; артезианская скважина глубина 60,5 м.; дом КДМ; материальный склад базы площадью 568 м²; склад №1 площадью 881,8 м² и движимое имущество (оборудование)), расположенное по адресу: Тюменская область, г.Нижневартовск, Западный промышленный узел, Панель №12, ул.2П-2, д.4А, на срок с 01.10.2014 по 31.08.2015, ежемесячный размер арендной платы - 531 889,86 рублей (с учетом НДС); сумма арендной платы за весь период аренды - 5 850 788,46 рублей (с учетом НДС);
- 11) Дополнительное соглашение к договору подряда с АО «Нижневартовскбурнефть» (подрядчик) на бурение эксплуатационных скважин и производство вышкомонтажных работ №ВНГ-17-145/11 от 03.12.2010 на срок по 31.12.2015; общая сумма сделки 1 551 656 019,71 рублей (с учетом НДС);
- 12) Передача ОАО «РН Холдинг» (арендодатель) ОАО «Варьеганнефтегаз» (арендатор) во временное владение и пользование (аренду) имущества, расположенного на Верхнеколик-Еганском месторождении Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры; сумма арендной платы за период с 01.01.2014 по 31.12.2015 - не более 33 500 тыс. рублей (с учетом НДС), общая сумма арендной платы - не более 62 108,44 тыс. рублей (с учетом НДС), на срок с 05.05.2008 до 31.12.2015;
- 13) Приобретение у ОАО «РН Холдинг» (продавец) имущества, расположенного на Верхнеколик-Еганском месторождении Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, на сумму не более 545 000,00 тыс. рублей (с учетом НДС).