

Утвержден
Общим собранием акционеров
«23» июня 2016 г.
Протокол от «28» июня 2016 г. N 1

Предварительно утвержден
Советом директоров
«10» мая 2016 г.
Протокол от «10» мая 2016 г. N 44

ГODOVOЙ ОТЧЁТ

Публичного акционерного общества

«Варьеганнефтегаз»

за 2015 год

Место нахождения Общества: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный

Генеральный директор

Онешко И.В.

Заместитель начальника Территориального управления
по бухгалтерскому учету и отчетности г.Нижневартовск
филиала ООО «РН-Учет» в г.Тюмени
(доверенность № 848 от 01.01.2016 года)

Е.Н. Горина

Дата подписания: 10 мая 2016 года 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
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	6
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	7
1.7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА	7
1.7.1. Сведения об уставном капитале	7
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода	7
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества	7
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	7
1.8. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА	8
1.8.1. Дивидендная политика Общества	8
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	8
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	9
1.9. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	9
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	16
2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	16
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	16
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	16
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА, ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА) ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	16
2.3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ) РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2016 ГОДУ (СЛЕДУЮЩИЙ ЗА ОТЧЕТНЫМ)	17
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства	17
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы	17
2.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	18
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	18
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества	18
2.4.3. Основные конкуренты	19
2.5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	19
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	20
3.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	20
3.2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	21
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	22
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	22
3.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	22
3.4. ПРОЧИЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	23

4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД.....	24
4.1. Основные производственно – экономические показатели.....	24
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2015 год.....	24
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период...	24
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период	27
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	29
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	29
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	29
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.....	30
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	31
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.....	31
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	31

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: Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»
- 1.1.2. Сокращенно наименование: ПАО «Варьеганнефтегаз»
- 1.1.3. Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: 31.07.2002, ОГРН 1028601465067

1.2. Филиалы и представительства Общества

ПАО «Варьеганнефтегаз» филиалов и представительств не имеет.

1.3. Состав совета директоров Общества

Члены Совета директоров Общества, исполняющие свои обязанности с 01.01.2015 года по 24.06.2015 года, избраны Общим собранием акционеров 25 июня 2014 года, протокол от 30.06.2014.

Ф.И.О. члена Совета директоров
Лирон 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

В соответствии с Уставом Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз» 25.06.2015 (протокол № 1 от 30.06.2015), Совет директоров состоит из 7 (семи) человек.

Члены Совета директоров Общества, исполняющие свои обязанности с 25.06.2015 года по 31.12.2015 года, избраны Общим собранием акционеров 25 июня 2015 года, протокол № 1 от 30.06.2015.

Ф.И.О. члена Совета директоров
Лирон Эрик Морис
Вакуленко Сергей Николаевич
Гутник Марьян Степанович
Грицкевич Светлана Валентиновна
Нестеренко Сергей Михайлович
Тимонов Алексей Васильевич

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: Вакуленко Сергей Николаевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Директора - Начальник Управления интегрированного и концептуального проектирования Департамента развития нефтегазодобычи в России

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 Службы 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: Нестеренко Сергей Михайлович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: высшее

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

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

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

ФИО: Тимонов Алексей Васильевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1982

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: Онешко Игорь Владимирович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «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 ПАО «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): ПАО «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.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения. Сведения о вознаграждении органов управления 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.
1.	Члены Совета директоров (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 ПАО «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.

В соответствии с Положением ПАО «Варьеганнефтегаз» «О Совете директоров» (утверждено решением общего собрания акционеров 25.06.2015) вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2015 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 2015 года (протокол № 1 от 30.06.2015 г.):

1. Шеин Максим Владимирович
2. Попов Сергей Владиславович
3. Малютин Максим Геннадьевич

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 (пять 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: Акционерное общество «РН Холдинг»

Сокращенное фирменное наименование: АО «РН Холдинг»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7225004092

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, Уватский район, село Уват

Доля участия лица в уставном капитале Общества: 85,34%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 97,22%

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: 1,62%

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

№ 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 решением общего собрания акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз» дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям за 2014 год не объявлялись и не выплачивались. Решения о выплате промежуточных дивидендов за отчетный период не принимались.

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 акционеров 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.

Основные направления политики в области корпоративного управления:

- Безусловное соблюдение интересов и защита прав акционеров;
- Совершенствование информационной политики Общества;
- Реализация принципов информационной открытости и прозрачности;
- Конструктивное взаимодействие с работниками, деловыми партнерами Общества;
- Внедрение лучших практик в области корпоративного управления;

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

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.

Исполнительный орган Общества (генеральный директор) осуществляет 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.

С внутренними документами, регулирующими конкретные процедуры и принципы корпоративного управления в Обществе, можно ознакомиться на интернет-сайте Общества: <http://www.varyeganneftegaz.ru/>.

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, годового отчета, бухгалтерской отчетности.

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.

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 ПАО «Варьеганнефтегаз» не применяются или применяются частично.

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

Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России (далее – Кодекс), приведены ниже. Оценка соблюдения положений Кодекса проведена ПАО «Варьеганнефтегаз» самостоятельно с использованием критического подхода на основе анализа рекомендаций к принципам корпоративного управления, содержащимся в Кодексе (часть Б). Методология оценки включала сравнение практики Общества с детализированными рекомендациями. В случае если хотя бы одна из детализированных рекомендаций к принципам не соблюдалась в должной мере, в приведенной ниже оценке соответствующий пункт признавался соблюдаемым частично. В случае невыполнения всех детализированных рекомендаций, последний оценивался как не соблюдаемый Обществом. В примечаниях приведены комментарии Общества с указанием, какие именно детализированные подпункты рекомендаций по мнению Общества не соблюдаются/соблюдаются не в полной мере.

№	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
I. ПРАВА АКЦИОНЕРОВ И РАВЕНСТВО УСЛОВИЙ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ИМИ СВОИХ ПРАВ			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.		
1.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса, включая обязанность: - сообщать акционерам о проведении общего собрания и обеспечивать доступность материалов к общему собранию не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок; - раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за семь дней до ее наступления; - предоставлять общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня.	Принцип не соблюдается в части обязанности Общества предоставлять доступ к материалам общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения	Доступ к материалам Общего собрания акционеров обеспечивается за 20 дней. При этом Общество обеспечивает акционерам возможность ознакомиться с материалами собрания по месту нахождения Общества, а также направляет материалы номинальному держателю в электронном виде. При этом по сложившейся практике Общество информирует акционеров о проведении общего собрания более чем за 30 дней до его проведения: соответствующая информация (решения Совета директоров о созыве собрания и его повестке дня публикуются в Интернете по адресу: http://www.varyeganneftegaz.ru/ , http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3166). С 2016 года на сайте Общества будут публиковаться сообщения о проведении общих собраний акционеров Общества.
1.1.2.	Обществом предоставлена возможность акционерам в ходе проведения собрания акционеров задать вопросы единоличному исполнительному органу, главному бухгалтеру, членам ревизионной комиссии, председателю совета директоров. Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних	Принцип соблюдается	В соответствии с Положением об общем собрании акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз» акционерам и их представителям предоставляется право задавать вопросы докладчикам и подавать заявления о предоставлении слова. Ответы на вопросы к докладчикам

	документах общества.		озвучиваются на Общем собрании акционеров во время его проведения либо направляются акционеру в письменном виде.
1.2.	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.		
1.2.1.	Общество должно разработать и внедрить прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты и утвердить дивидендную политику	Принцип не соблюдается в части наличия механизма определения размера дивидендов	Положение о дивидендной политике в Обществе не утверждено. Вместе с тем, Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов руководствуется положениями Устава ПАО «Варьеганнефтегаз» об определении размера дивидендов и порядке их выплаты.
II. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1.	В Обществе сформирован Совет директоров, который осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику Общества по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных руководящих сотрудников Общества.	Принцип не соблюдается в части необходимости для Совета директоров Общества определять принципы к организации внутреннего контроля в Обществе	Приказом ПАО «Варьеганнефтегаз» №962 от 21.12.2015 введена в действие Политика «Система управления рисками и внутреннего контроля». Политика устанавливает цели, задачи, принципы функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля и распределение обязанностей и полномочий субъектов системы управления рисками и внутреннего контроля в рамках системы.
2.1.2.	Внутренними документами Общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению и предусматривающий, в частности: - сроки уведомления членов Совета директоров о предстоящем заседании; - сроки направления документов и бюллетеней для голосования и получения заполненных бюллетеней; - возможность направления письменного мнения члена Совета директоров по вопросам повестке дня заседания.	Принцип соблюдается	В Обществе утверждено Положение о Совете директоров, устанавливающее порядок, сроки созыва и проведения заседаний, а также порядок принятия решений Советом директоров, права и обязанности членов Совета директоров, а также регулирующие иные вопросы, связанные с деятельностью Совета директоров
III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА			
3.1.	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем.		
3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен Совету директоров, назначается и снимается с должности по решению Совета директоров.	Принцип соблюдается частично.	В Обществе отсутствует должность Корпоративного секретаря. Вместе с тем в соответствии с Положением о Совете директоров Совет директоров своим решением назначает секретаря Совета директоров. Секретарь Совета директоров
3.1.2.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности секретаря, содержание которого соответствует рекомендациям		

	Кодекса		частично выполняет функции Корпоративного секретаря, отраженные в Кодексе корпоративного управления Банка России (участие в организации подготовки и проведения общих собраний; обеспечение работы совета директоров; участие в реализации политики общества по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов общества; обеспечение взаимодействия общества с его акционерами)
IV.СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ И ИНЫХ КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДЯЩИХ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА			
4.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.		
4.1.1.	В Обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительных органов и иным руководящим работникам Общества.	Принцип соблюдается	Выплата вознаграждений членам Совета директоров осуществляется только по решению Общего собрания акционеров. Совет директоров утверждает условия договоров с исполнительными органами. В этих договорах обязательно прописываются размеры вознаграждений и компенсаций членов исполнительных органов.
4.2.	Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.		
4.2.1.	Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов Совета директоров, кроме фиксированного годового вознаграждения	Принцип соблюдается	За участие в работе Совета директоров Общества членам Совета директоров денежное вознаграждение не выплачивается
4.3.	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.		
4.3.1.	В обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых работников Общества.	Принцип не соблюдается	В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых работников Общества. Вместе с тем утверждено Положение «О годовом премировании генерального директора и руководителей верхнего звена ПАО «Варьеганнефтегаз».
V. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ			
5.1.	В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.		
5.1.1.	Советом директоров общества должны быть определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Принцип не соблюдается в части наличия утвержденных принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в	Приказом ПАО «Варьеганнефтегаз» №962 от 21.12.2015 введена в действие Политика «Система управления рисками и внутреннего контроля». Политика устанавливает цели, задачи, принципы функционирования системы

		обществе.	управления рисками и внутреннего контроля и распределение обязанностей и полномочий субъектов системы управления рисками и внутреннего контроля в рамках системы.
5.1.2.	В Обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю	Принцип не соблюдается в части наличия в Обществе отдельного структурного подразделения по внутреннему контролю	Полномочия по внутреннему контролю распределены среди нескольких блоков Общества и определяются внутренними документами, утвержденными решениями Генерального директора Общества.
5.1.3.	В Обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика Общества.	Принцип соблюдается.	Приказом ПАО «Варьеганнефтегаз» №334 от 12.07.2013 введено в действие Положение в области противодействия вовлечению в коррупционную деятельность, которое определяет задачи, пути их решения и основополагающие принципы противодействия вовлечению Общества в коррупционную деятельность, а также способы минимизации риска вовлечения в коррупционную деятельность.
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита.		
5.2.1.	Общество должно сформировать отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита.	Принцип не соблюдается в части наличия в Обществе отдельного структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита.	Полномочия по внутреннему аудиту распределены среди нескольких блоков Общества и определяются внутренними документами, утвержденными решениями Генерального директора Общества.
VI. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА			
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.		
6.1.1.	В обществе утвержден внутренний документ определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации	Принцип соблюдается.	Приказом Общества №169 от 02.03.2015 утверждено Положение «Раскрытие информации на рынке ценных бумаг»
6.1.2.	Реализация Обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами Общества. Обеспечивается контроль за надлежащим раскрытием информации.	Принцип соблюдается.	Приказом Общества №169 от 02.03.2015 утверждено Положение «Раскрытие информации на рынке ценных бумаг», в соответствии с которым контроль за раскрытием информации возложен на Генерального директора Общества.
6.1.3.	В Обществе внедрены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений, связанных с раскрытием информации.	Принцип соблюдается	Приказом Общества №169 от 02.03.2015 утверждено Положение «Раскрытие информации на рынке ценных бумаг», обеспечивающее координацию работы всех служб и структурных подразделений, связанных с раскрытием информации

6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.		
6.2.1.	Раскрытие обществом информации осуществляется в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	Принцип соблюдается.	Общество обеспечивает непрерывность процесса раскрытия информации. Для этого в обществе утверждена схема взаимодействия структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации. Раскрытие информации осуществляется максимально короткие сроки (в соответствии с Положением о раскрытии инсайдерской информации № 12-9/пз-н от 28.02.2012 до 10.00 часов последнего дня, в течение которого должно быть осуществлено опубликование). На сайте общества в сети Интернет размещена информация, достаточная для формирования объективного представления о существенных аспектах деятельности общества (доступны документы и сведения, к которым истек срок доступа, установленный Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Банком России 30.12.2014 N 454-П)
6.3.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.		
6.3.1.	Акционерам Общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам Общества	Принцип соблюдается.	Общество соблюдает требования Федерального закона «Об акционерных обществах» и Указания Банка России от 22 сентября 2014 г. №3388-у «О дополнительных требованиях к порядку предоставления документов, предусмотренных пунктом 1 статьи 89 Федерального закона «Об акционерных обществах», и порядку предоставления копий таких документов».
VII. СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ			
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1.	Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок и иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества, включая: - реорганизацию Общества, приобретение	Принцип не соблюдается в части наличия в Обществе порядка реализации существенных корпоративных действий, рекомендованного	Устав Общества предусматривает дополнительную компетенцию Совета директоров по отдельным вопросам существенных корпоративных действий. Отдельные существенные корпоративные действия реализуются Обществом в порядке, отличном от

	30 и более процентов голосующих акций Общества, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества; - сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц; - сделки с имуществом Общества и подконтрольных обществу юридических лиц; - создание подконтрольного Обществу юридического лица.	Кодексом.	рекомендованного Кодексом.
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.		
7.2.1.	Во внутренних документах Общества установлен принцип обеспечения равных условий для всех акционеров Общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества, предусмотренные Кодексом, включая: - привлечение независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность; - определение цены акций Общества независимым оценщиком при их приобретении и выкупе; - расширение перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.	Принцип не соблюдается в части расширения перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.	Независимый оценщик привлекается для целей определения стоимости отчуждаемого (приобретаемого) имущества, как правило, только в случаях, предусмотренных законодательством.

Планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия Общества по совершенствованию модели и практики корпоративного управления в 2016 году.

Для того, чтобы акционеры смогли надлежащим образом подготовиться к участию в общем собрании акционеров Обществом планируется помимо сообщения о проведении общего собрания акционеров размещать на сайте Общества материалы к собранию, информацию о проезде к месту проведения собрания.

Планируется к внедрению практика ознакомления вновь избранных членов Совета директоров с Обществом и его деятельностью с даты создания Общества в виде исторической справки.

В целях повышения обоснованности принимаемых решений рассматривается возможность при внесении изменений в Устав Общества и его внутренние документы представлять эту информацию в виде таблицы сравнения вносимых изменений с текущей редакцией.

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. Общество рассматривает разработку и добычу нефти и газа 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 была взята концепция поддержания объемов производства с одновременным снижением удельных затрат на добычу нефти. Поставленная задача достигается как за счет мероприятий по интенсификации выработки остаточных запасов на зрелых месторождениях и площадях, так и вовлечением в активную разработку новых залежей и пластов. В 2015 году уделялось 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 2015 год, тыс. руб	За 2014 год, тыс. руб
Выручка:	27 675 107	25 067 696
Выручка - ГП-Нефть - Внутренний рынок	21 260 317	19 532 923
Выручка - ГП-Газ попутный - Внутренний рынок	1 653 619	1 505 851
Выручка - ГП-Прочая готовая продукция - Внутренний рынок	1 690	1 529
Выручка - ПТ-Товары для подрядчиков КС - Внутренний рынок	220 761	212 252
Выручка - ПТ-Прочие покупные товары - Внутренний рынок	31 535	28 060
Выручка - УС-Посреднические услуги - Внутренний рынок	0	42
Выручка - УС-Аренда - Внутренний рынок	19 985	16 014
Выручка - УС-Услуги по добыче нефти - Внутренний рынок	2 748 277	2 253 799
Выручка - УС-Очистка стоков - Внутренний рынок	495	495
Выручка - УС-Прочие работы, услуги - Внутренний рынок	1 738 428	1 516 731

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	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных
----------------------------------	--------------------------	----------------------------------	---

		отчетном году (тыс. руб.)	проектов – о ходе реализации
ГРР	Обеспечение объемов добычи	2 530	Средства освоены в полном объеме
Эксплуатационное бурение	Обеспечение объемов добычи	4 082 918	Средства освоены в полном объеме
Подготовительные работы и обустройство скважин	Обеспечение объемов добычи	345 796	Средства освоены в полном объеме
Трубопроводы	Строительство новых трубопроводов и ЦП «Повышение надежности трубопроводов»	345 323	Средства освоены в полном объеме
Площадочные объекты	поддержание целостности площадочных объектов	492 287	Средства освоены в полном объеме
Объекты энергетического хозяйства	поддержание целостности объектов энергетического хозяйства	213 410	Средства освоены в полном объеме
Прочее	обеспечение производства	1 093 326	Средства освоены в полном объеме
Всего		6 575 589	

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

Общий объем инвестиций, запланированный на 2016 г – 9 892 835 тыс. рублей, в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства Планируемый объем инвестиций на 2016г. – 8 400 357 тыс. руб.		
В том числе:		
ГРР	2016 год	Перечень ЛУ: Бахировский, Верхнеколик-Еганский Объем инвестиций 41 тыс. руб.
Эксплуатационное бурение	2016 год	Планируемый объем дополнительной добычи: 183,982 тыс.т. Планируемое количество операций: 39 шт. Объем инвестиций – 3 074 228 тыс.руб.
ЗБС	2016 год	Планируемый объем дополнительной добычи: 57,477 тыс.тонн. Планируемое количество операций: 24 шт. Объем инвестиций – 2 158 609 тыс.руб.
Инфраструктура на развитие	2016 год	Объем инвестиций – 2 969 255 тыс.руб.
Оборудование НВСС	2016 год	Объем инвестиций – 198 225 тыс.руб.
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы.		
Планируемый объем инвестиций на 2016г. – 1 492 478 тыс. руб.		
ЦП «Экологическая безопасность»	2016 год	Цель, описание: программа повышения экологической безопасности производственных объектов Компании, обеспечение минимального уровня неблагоприятного воздействия от вновь

		вводимых объектов на окружающую среду. Объем инвестиций – 3 112 тыс. руб.
ЦП «Метрология и контроль качества»	2016 год	Цель, описание: программа расширения области деятельности лабораторий с целью повышения точности измерений количества и показателей качества нефти. Объем инвестиций – 19 904 тыс. руб.
ЦП «Повышение надежности трубопроводов»	2016 год	Цель, описание: программа реконструкции трубопроводов различного назначения. Объем инвестиций – 136 341 тыс. руб.
Оборудование НВСС	2016 год	Объем инвестиций – 529 974 тыс. руб.
Прочее поддержание	2016 год	Объем инвестиций – 803 147 тыс. руб.
3. Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы в объеме 443 865 тыс. рублей		
<i>В том числе:</i>		
Развитие социально-производственной базы общества	2016 год	Объем инвестиций – 188 262 тыс. руб.
Социальные льготы	2016 год	Объем инвестиций - 107 360 тыс. руб.
Реализация корпоративных и социальных проектов	2016 год	Объем инвестиций – 148 243 тыс. руб.

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

коды ОКВЭД	Расшифровка
11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
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»	99,87 %
Попутный нефтяной газ (ПНГ)	ПАО «СИБУР Холдинг»	99,96 %

Наименование продукта	% в общем объеме выручки от реализации
Российская Федерация, г. Москва (нефть)	99,87 %
Российская Федерация, Тюменская область, г. Тобольск (ПНГ)	99,96 %

2.4.3. Основные конкуренты

Общество входит в группу компаний ОАО «НК «Роснефть». В соответствии с практикой деятельности ПАО «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 2015 году реализация мероприятий программы энергосбережения 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 энергосбережения (ПЭС 2015г.) составил 26 927,7 тысяч кВт/ч.

Фактическое потребление электрической энергии на производственно-технологические нужды составило 418 494,2 тыс. кВт/ч, на сумму 1 425 559 тысяч рублей.

В 2015 году фактическое потребление тепловой энергии на производственно-технологические нужды составило 57 958 Гкал.

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:

1. Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты.

Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты оказывает неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Общества. Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

2. Риски, связанные с реализацией добываемого газа.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС.

3. Риски, связанные с фактическим размером запасов.

Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах как в сторону повышения, так и в сторону понижения.

4. Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Общество является налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности налога на добавленную стоимость, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество организаций, земельного налога. Общество не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне контроля Общества. Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в акты различных отраслей законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями по вопросам интерпретации, правильного применения и совершенствования норм законодательства.

5. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности.

Развитие современного законодательства о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм охраны окружающей среды. Общество осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства.

6. Риски, связанные с регионом деятельности.

О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании пренебрежимо малы.

По состоянию на 31.12.2015 на балансе Общества числятся извлекаемые запасы нефти в объеме 142,623 млн. тонн категории BC1 и 61,863 млн. тонн категории C2. Извлекаемые запасы растворенного газа 19,904 млрд.м³ – BC1, 10,00 млрд.м³ – C2; свободного (свободного газа и газа газовых шапок) 101,602 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 31.12.2015 разрабатывались Верхнеколик-Еганское, Северо-Хохряковское, Бахилловское и Сусликовское месторождения.

Фактический объем добычи нефти (с конденсатом) по месторождениям за 2015 год составил 1662,524 тыс. тонн, добыча жидкости равна 10 008,711 тыс. тонн.

По состоянию на 31.12.2015 с начала разработки добыто 50 169 тыс. тонн нефти (с конденсатом), что составляет 25,09 % от начальных извлекаемых запасов (НИЗ), темп отбора от НИЗ – 0,86%. Накопленная добыча жидкости с начала разработки составила 155 145,505 тыс. тонн.

Балансовый фонд по состоянию на 31.12.2015 составляет 1 507 единиц, из них эксплуатационный фонд: нефтяной – 689, газовый - 1, нагнетательный - 209, водозаборный - 6, поглощающий – 0. Вне эксплуатационного фонда числятся законсервированные скважины - 205, пьезометрические - 196, наблюдательные - 8, ликвидированные - 193.

Действующий фонд добывающих скважин составляет 471 единиц, коэффициент использования равен 0,624, коэффициент эксплуатации – 0,948. Средний дебит действующих скважин по нефти в 2015 году составил 10,4 т/сут. Соответственно дебит жидкости 62,7 т/сут.

Действующий фонд нагнетательных скважин на начало 2016 года равен 182 скважин. Коэффициент эксплуатации нагнетательного фонда составил – 0,96, коэффициент использования – 0,77. Фактическая закачка рабочего агента в пласт в 2015 году составила 8 967,142 тыс.м3. Средняя приемистость действующих скважин 2015 года равна – 143,73 м3/сут.

С целью улучшения текущего состояния разработки и рационального использования фонда скважин в течение 2015 года были проведены мероприятия по сокращению неработающего фонда скважин и увеличению добычных возможностей пласта. По 126 скважинам были выполнены ГТМ с дополнительной добычей нефти в объеме 338,854 тыс. тонн.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Зависимость Общества от внешних источников финансирования и увеличение ставки заимствований, может негативно отразиться на финансовых показателях Общества. По состоянию на 31.12.2015 Общество имеет задолженность по договору займа № 100014/05436Д от 23.05.2014 года, заключенному с ОАО «НК «Роснефть» 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%.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

В связи с несущественным объемом валютных операций в 2015 году, валютные риски Общества сведены 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, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

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

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с истечением срока действия и возможностью продления действующих лицензий ПАО «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 аварией на опасном производственном объекте и причинением вреда окружающей природной среде. В связи с этим, Общество осуществляет страхование рисков владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном производственном объекте в соответствии требованиями Законодательства РФ.

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.

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

4.1. Основные производственно – экономические показатели

Показатели	Ед.изм.	2015	2014	Изменение	Изменение
				(ед.)	(%)
2	3	4	5	6	7
Добыча сырья, т.у.т. (нефть, тыс. тн./газ, млн. м3)	т.у.т	2 850,8	2 760,1	90,7	3%
Нефть и газовый конденсат	Тыс.тн	1 662,5	1 685,8	(23,3)	(1%)
Природный газ	Млн.м3	10,1	35,1	(25,0)	(71%)
Попутный нефтяной газ (ПНГ)	Млн.м3	1 434,6	1 270,9	163,7	13%
Технологические потери при добыче	Тыс.тн	0,3	1,0	(0,7)	(70%)
Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	Т.тн	1 654,4	1 673,8	(19,4)	(1%)
в.т.ч Бахилловское	Т.тн	230,2	141,1	89,1	63%
в.т.ч Северо-Хохряковское	Т.тн	297,7	281,5	16,2	6%
в.т.ч Верхнеколик-Еганское	Т.тн	1 102,6	1 226,4	(123,8)	(10%)
в.т.ч Сусликовское	Т.тн	23,9	24,8	(0,9)	(4%)
Средний дебит скважин	Тн./сут	10,6	10,9	(0,3)	(3%)
Действующий нефтяной фонд	Скв.	471	485	(14)	(3%)
Выручка от реализации	Тыс.руб.	27 675 107	25 067 696	2 607 411	10%
Выручка от реализации на тонну условного топлива	Руб./т.у.т	9 708	9 082	626	7%
Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие, расходы на разведку и оценку)	Тыс.руб.	23 697 514	19 018 722	4 678 792	25%
Затраты на 1 на тонну условного топлива	Руб./т.у.т	8 313	6 891	1 422	21%
Чистая прибыль	Тыс.руб.	2 598 608	4 456 945	(1 858 337)	(42%)
Чистая прибыль к выручке	%	9%	18%	(9%)	

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	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	Изменение удельного веса
АКТИВ								
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы	1110	712 160	704 561	(7 599)	(1,07%)	2,18%	1,89%	(0,29%)
Основные средства	1150	25 330 568	27 687 378	2 356 810	9,30%	77,57%	74,16%	(3,41%)
Финансовые вложения	1170	370 000	370 000	-	-	1,13%	0,99%	(0,14%)
Отложенные налоговые активы	1180	477 357	480 780	3 423	0,72%	1,46%	1,29%	(0,17%)
Прочие внеоборотные активы	1190	1 656 333	1 599 752	(56 581)	(3,42%)	5,07%	4,28%	(0,79%)
Итого по разделу I	1100	28 546 418	30 842 471	2 296 053	8,04%	87,42%	82,61%	(4,81%)
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Запасы	1210	527 368	688 573	161 205	30,57%	1,61%	1,84%	0,23%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	102 367	77 548	(24 819)	(24,25%)	0,31%	0,21%	(0,11%)
Дебиторская задолженность	1230	3 475 798	5 725 556	2 249 758	64,73%	10,64%	15,34%	4,69%
в том числе: -- Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	3 449 549	5 694 066	2 244 517	65,07%	10,56%	15,25%	4,69%
-- Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	26 249	31 490	5 241	19,97%	0,08%	0,08%	0,00%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	655	866	211	32,21%	0,00%	0,00%	0,00%

Прочие оборотные активы	1260	2 745	38	(2 707)	(98,62%)	0,01%	0,00%	(0,01%)
Итого по разделу II	1200	4 108 933	6 492 581	2 383 648	58,01%	12,58%	17,39%	4,81%
БАЛАНС	1600	32 655 351	37 335 052	4 679 701	14,33%	100,00%	100,00%	-
ПАССИВ								
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 397	2 397	-	-	0,01%	0,01%	0,00%
Переоценка внеоборотных активов	1340	2 183 761	2 186 192	2 431	0,11%	6,69%	5,86%	(0,83%)
Резервный капитал	1360	360	360	-	-	0,00%	0,00%	0,00%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18 994 288	21 590 465	2 596 177	13,67%	58,17%	57,83%	(0,34%)
Итого по разделу III	1300	21 180 806	23 779 414	2 598 608	12,27%	64,86%	63,69%	(1,17%)
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1410	1 895 054	2 089 284	194 230	10,25%	5,80%	5,60%	(0,21%)
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 744 131	3 332 809	588 678	21,45%	8,40%	8,93%	0,52%
Оценочные обязательства	1430	2 192 019	2 914 476	722 457	32,96%	6,71%	7,81%	1,09%
Прочие обязательства	1450	-	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу IV	1400	6 831 204	8 336 569	1 505 365	22,04%	20,92%	22,33%	1,41%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Кредиторская задолженность	1520	3 707 514	4 351 020	643 506	17,36%	11,35%	11,65%	0,30%
Доходы будущих периодов	1530	73 213	71 660	(1 553)	(2,12%)	0,22%	0,19%	(0,03%)

Оценочные обязательства	1540	862 614	796 389	(66 225)	(7,68%)	2,64%	2,13%	(0,51%)
Итого по разделу V	1500	4 643 341	5 219 069	575 728	12,40%	14,22%	13,98%	(0,24%)
БАЛАНС	1700	32 655 351	37 335 052	4 679 701	14,33%	100,00%	100,00%	-

Увеличение по строке 1150 «Основные средства» на 2 356 810 тыс. руб. (+9,3%) в течение 2015 года произошло в основном за счет капитальных вложений в объекты промышленного строительства.

Снижение по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» на 56 581 тыс. руб. (-3,42%) в течение 2015 года произошло в основном за счет амортизации актива ОЛЮС за отчетный год.

Увеличение по строке 1210 «Запасы» на 161 205 тыс. руб. (+30,57%) на конец 2015 года по сравнению с началом 2015 года обусловлено закупом материалов под переходящие объекты строительства 2016 года.

Строка баланса 1230 «Дебиторская задолженность» увеличилась к концу 2015 года на 2 249 758 тыс. руб. (+64,73%), в основном, за счет роста краткосрочной задолженности по договору поставки нефти на внутренний рынок в связи с увеличением объема продаж, а также в связи с изменением условий расчетов по доходному договору на оказание операторских услуг по разработке, эксплуатации, добыче и подготовке нефти и газа.

Увеличение строки 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» на 2 596 177 тыс. руб. (+13,67%) на конец 2015 года по сравнению с началом года связано с получением Обществом прибыли за 2015 год.

Увеличение по строке 1410 «Заемные средства» на 194 230 тыс. руб. (+10,25%) по состоянию на 31.12.2015 года связано с начислением за 2015 год процентов по договору займа.

Основной причиной увеличения баланса на 588 678 тыс. руб. (+21,45%) по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2015г. по сравнению с 01.01.2015г. является приведение в соответствие размера рассчитанных отложенных налогов ставок, установленной налоговым законодательством (без учета региональных льгот по налогу).

Увеличение к концу 2015 года строки баланса 1430 «Оценочные обязательства» на 722 457 тыс. руб. (+32,96%) связано с изменением по итогам инвентаризации оценочных значений (объемов, расценок, ставки и срока дисконтирования) по долгосрочной части обязательства Общества по ликвидации основных средств и обязательства по восстановлению окружающей среды, а также в связи с переносом по итогам инвентаризации части краткосрочного обязательства по восстановлению окружающей среды в долгосрочное обязательство.

Строка баланса 1520 «Кредиторская задолженность» увеличилась к концу 2015 года на 643 506 тыс. руб. (+17,36%) в связи с увеличением обязательств Общества перед поставщиками и подрядчикам за поставленные ТМЦ/оказанные услуги по причине увеличения объемов выполненных работ в 4 квартале 2015 года, а также увеличением обязательств Общества перед бюджетом и внебюджетными фондами (в части НДС – по причине роста выручки в 4 квартале 2015 года, в части отчислений страховых взносов – за счет изменения предельной величины базы, по сравнению с предыдущим годом).

Уменьшение размера оценочных обязательств, отраженных в строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» на 66 225 тыс. руб. (-7,68%) по состоянию на 31.12.2015 г. по сравнению с началом года в основном обусловлено переносом по итогам инвентаризации части краткосрочного обязательства по восстановлению окружающей среды в долгосрочное обязательство.

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	за январь - декабрь 2015 года	за январь - декабрь 2014 года	Изменение	Изменение в % % относительно
Выручка	2110	27 675 107	25 067 696	2 607 411	10%
Себестоимость продаж	2120	(21 843 562)	(17 230 876)	(4 612 686)	27%
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	(31 479)	(46 271)	14 792	(32%)
Валовая прибыль (убыток)	2100	5 800 066	7 790 549	(1 990 483)	(26%)
Коммерческие расходы	2210	(108 028)	(134 866)	26 838	(20%)
Управленческие расходы	2220	(1 714 445)	(1 606 709)	(107 736)	7%
Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 977 593	6 048 974	(2 071 381)	(34%)
Проценты к получению	2320	-	2 738	(2 738)	(100%)
Проценты к уплате	2330	(293 893)	(315 549)	21 656	(7%)
Прочие доходы	2340	194 615	175 444	19 171	11%
Прочие расходы	2350	(605 885)	(339 695)	(266 190)	78%
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 272 430	5 571 912	(2 299 482)	(41%)
Текущий налог на прибыль	2410	(88 567)	-	(88 567)	
В т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	(22 897)	(33 556)	10 659	(32%)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(588 678)	(560 125)	(28 553)	5%
Изменение отложенных налоговых активов	2450	3 423	(554 842)	558 265	(101%)
Прочее	2460	-	-	-	
в том числе:					
Налог на прибыль прошлых лет	2461	-	-	-	
Чистая прибыль (убыток)	2400	2 598 608	4 456 945	(1 858 337)	(42%)

По итогам 2015 года выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг составила 27 675 107 тыс. рублей, что на 2 607 411 тыс. рублей (+10%) больше величины выручки 2014 года. Увеличение объема выручки в 2015 году в основном связано с увеличением цены реализации нефти.

Показатель себестоимость продаж в 2015 году вырос на 4 612 686 тыс. рублей (+27%), за счет следующих основных факторов:

- Увеличение затрат по статье «Нефтепромысловые услуги» на 263 459 тыс. рублей обусловлено ростом расходов по статье «Ремонт скважин», в связи с изменением программы ГТМ, направленной на достижение запланированного уровня добычи нефти, ростом расходов по статье «Услуги по обслуживанию и ремонту трубопроводов», в связи с увеличением объема и стоимости ингибитора коррозии, ростом расходов по статье «Услуги по ремонту и обслуживанию резервуаров» в связи с необходимостью проведения ремонта резервуаров по результатам обследования экспертной организацией;

- Рост затрат по статье «Налоги», в частности по НДС на 626 803 тыс. рублей обусловлен увеличением ставки налога, в связи с изменением курса \$ (средний курс в 2015 году - 60,98, в 2014 году - 38,4), а также изменением с 01.01.2015г. Налогового кодекса РФ (базовая ставка налога в 2015 году - 766 руб./тн, в 2014 году - 493 руб./тн);

- Увеличение затрат по статье «Амортизация», на 3 612 091 тыс. рублей обусловлено ростом амортизационных отчислений по основным средствам в связи со значительным объемом ввода основных производственных фондов в 2015 году, доначислением амортизации актива ОЛОС и пересмотром оценочных значений по капитализируемым оценочным обязательствам по результатам инвентаризации.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа снизились в 2015 году на 14 792 тыс. рублей (-32%) в связи с изменением объёмов и стоимости работ по исследованию керна, снижением стоимости по результатам заключения договоров на выполнение работ по оперативному пересчету запасов, по работам ОПР.

Коммерческие расходы снизились на 26 838 тыс. рублей (-20%) в основном за счет уменьшения расходов от потерь нефти, снижения расценок по результатам заключения договоров на услуги по транспортировке и сдачи нефти и на услуги проведению исследований товарной нефти.

Управленческие расходы в отчетном 2015 году увеличились на 107 736 тыс. рублей (+7%) за счет увеличения затрат по статьям: «Расходы на оплату труда» - произведена индексация заработной

платы, «Резерв вознаграждения по итогам года», «Резерв отпусков» - в связи с изменением методологии формирования оценочных обязательств с 01.06.2015.

В 2015 году доход от процентов к получению отсутствует в связи с отсутствием объема размещения доходных займов.

Проценты к уплате снизились на 21 656 тыс. руб. (-7%), в связи с уменьшением расходов по амортизации дисконта по оценочным обязательствам в результате изменения ставки дисконтирования.

Прочие доходы увеличились на 19 171 тыс. руб. (+11%) за счет увеличения доходов от реализации ТМЦ и ОС, прибыли прошлых лет, выявленной в текущем году.

Прочие расходы увеличились на 266 190 тыс. руб. (+78%) за счет расходов от продажи и иного выбытия прочего имущества, списания убытков по результатам инвентаризации и признания убытков прошлых лет, выявленных в текущем году.

Изменение текущего налога на прибыль обусловлено тем, что в 2014 году Общество не уплачивало налог на прибыль, в связи с наличием **налогового убытка**, в мае 2015 года, после погашения налогового убытка, Общество начисляет и уплачивает налог на прибыль.

В составе движения отложенных налогов за отчетный период, отраженного по строкам Отчета о финансовых результатах 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств и 2450 «Изменение отложенных налоговых активов», включены суммы отложенных налогов, списанных и начисленных в связи с подачей уточненных налоговых деклараций, корректировки отложенных налоговых обязательств и активов при исправлении ошибок прошлых лет.

В результате деятельности Общества чистая прибыль в 2015 году снизилась на 1 858 337 тыс. рублей (-42%), в основном за счет увеличения себестоимости продаж и составила 2 598 608 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, тыс. руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.).	23 783 673
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	2 397
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	360
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	992 226,66%
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3))(%).	862 664,96%

За отчетный период чистые активы возросли на 2 598 247 тысяч рублей или на 12,26 %.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 23 781 276 тысяч рублей. Чистые активы составляют 992 226,66 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 23 780 916 тысяч рублей. Чистые активы составляют 862 664,96 % от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В результате распределения чистой прибыли по итогам 2015 года сумма чистых активов не изменится.

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 чистой прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет.

На основании протокола № 1 от 25.06.2015 года годового общего собрания акционеров публичного акционерного общества «Варьеганнефтегаз» принято решение распределить чистую прибыль ПАО «Варьеганнефтегаз», сформированную по итогам 2014 года в размере 3 999 903 341,75 руб. (Три миллиарда девятьсот девяносто девять миллионов девятьсот три тысячи триста сорок один рубль 75 копеек), следующим образом:

- на финансирование инвестиционной программы – 1 747 648 797,54 руб. (Один миллиард семьсот сорок семь миллионов шестьсот сорок восемь тысяч семьсот девяносто семь рублей 54 копейки).

Оставить нераспределенной часть чистой прибыли Общества за 2014 год в размере 2 252 254 544,21 руб. (Два миллиарда двести пятьдесят два миллиона двести пятьдесят четыре тысячи пятьсот сорок четыре рубля 21 копейка).

По итогам деятельности за 2014 год дивиденды не объявлять и 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	-383 706 757	-2 797 984 548	2 622 841 395
2.	Налог на имущество	-115 039 196	-468 499 628	461 483 073
3.	Налог на прибыль	0	-88 566 819	325 438 050
4.	Земельный налог	0		
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	-14 576 656	-271 129 454	269 216 123
9.	Транспортный налог	-9 935	-50 312	53 312
10.	Страховые взносы	-12 344 264	-484 016 313	477 591 493
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	-654 454 343	-10 469 751 014	10 525 734 512
12.	Охрана окружающей среды	-333 953	-1 780 002	1 266 216
13.	Водный налог	-79 341	-354 746	337 028
14.	Прочие налоги	0	0	0
	Итого	-1 180 544 445	-14 582 132 836	14 683 961 202

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 01.01.2015 по 31.12.2015 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:

№ п/п	Существенные условия сделки	Заинтересованное лицо, основания признания лица заинтересованным	Орган управления, одобрявший сделку, № и дата протокола
1	Договор комиссии, по которому ОАО «НК «Роснефть» (комиссионер) обязуется по поручению ПАО «Варьеганнефтегаз» за вознаграждение от своего имени, но за счет ПАО «Варьеганнефтегаз» (комитента) совершить сделку (сделки) по реализации на экспорт нефти в период с января по декабрь 2015 года в объеме до 2 128 000 тонн, принадлежащей на праве собственности Комитенту, размер комиссионного вознаграждения – не более 683 693,61 тыс. рублей.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества. Лирон Э.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ПАО «Варьеганнефтегаз»	Не одобрялась
2	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 01.01.2015 по 31.12.2015, сумма сделки - 3 057 783,56 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Не одобрялась

3	Договор на выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин, по которому ОАО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» (подрядчик) обязуется выполнить работы для ПАО «Варьеганнефтегаз» (Заказчик), связанные с текущим и капитальным ремонтом скважин, в период с января по декабрь 2015 года, сумма сделки – не более 651 366,96 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Не одобрялась
4	Продажа ОАО «Варьеганнефтегаз» (продавец) ООО «Северо-Варьеганское» (покупатель) результатов проектно-изыскательских работ (техническая документация и/или материалы инженерных изысканий) по объектам капитального строительства за цену не более 15 089 031,13 руб. с учетом НДС.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №15 от 22.01.2015
5	Договор поставки нефти в количестве нефти 1 215 тонн (допускается опцион $\pm 20\%$) и оказания услуг нефтеналива между ПАО «Варьеганнефтегаз» (поставщик) и ООО «Нижневартовское предприятие по ремонту скважин-1» (потребитель) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015, сумма сделки - не более 18 826,70 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №15 от 22.01.2015
6	Договор поставки нефти в количестве нефти 2 346 тонн (допускается опцион $\pm 20\%$) и оказания услуг нефтеналива между ПАО «Варьеганнефтегаз» (поставщик) и АО «Нижневартовскбурнефть» (потребитель) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015, сумма сделки - не более 36 351,81 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №15 от 22.01.2015
7	Договор оказание комплекса услуг в рамках корпоративно-правового обеспечения бизнеса между ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) и ПАО «Черногорнефть» (исполнитель) в период с 01.01.2014 по 31.12.2014, сумма сделки - 5 345,40 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №15 от 22.01.2015
9	Предоставление ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) в аренду АО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» (арендатор) арочника приготовления солевого раствора (Лит.В), общей площадью 911,1 кв.м, и тепловых сетей, протяженностью 45 м, расположенных по адресу: ХМАО-Югра, Нижневартовский район, Бахилловское месторождение, Центральный Пункт Сбора на срок с 01.11.2014 по 30.09.2015, ежемесячный размер арендной платы – 46,93 тыс. рублей (с учетом НДС), сумма арендной платы за весь период аренды – 516,26 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №16 от 22.01.2015

10	Предоставление ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) в аренду АО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» (арендатор) общежития УНИМО 40 лит.М площадью 415,5 кв.м и общежития УНИМО 40 лит.Л площадью 421,7 кв.м, расположенных по адресу: ХМАО-Югра, Нижневартовский район, поселок временного пребывания вахтовых бригад, Бахилловское месторождение нефти на срок с 01.11.2014 по 30.09.2015, ежемесячный размер арендной платы – 57,18 тыс. рублей (с учетом НДС), сумма арендной платы за весь период аренды – 629,03 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №16 от 22.01.2015
11	Предоставление ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) в аренду АО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» (арендатор) движимого имущества, входящего в обслуживание растворо-солевого узла, на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015, ежемесячный размер арендной платы – 67,79 тыс. рублей (с учетом НДС), сумма арендной платы за весь период аренды – 813,58 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №16 от 22.01.2015
12	Предоставление ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) в аренду АО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин» (арендатор) трубы НКТ в количестве 1 370,38 погонных метров на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015, ежемесячный размер арендной платы – 8,11 тыс. рублей (с учетом НДС), сумма арендной платы за весь период аренды – 97,34 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №16 от 22.01.2015
13	Осуществление ПАО «Варьеганнефтегаз» (Исполнитель) мероприятий и оказание услуг по защите государственной тайны в процессе осуществления ООО «Северо-Варьеганское» (Заказчик) работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, с даты продления срока действия лицензий, выданных Региональным управлением ФСБ РФ по Тюменской области по 30 сентября 2015 год, сумма сделки 176, 49 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №17 от 25.02.2015
14	Оказание ПАО «Черногорнефть» (исполнитель) комплекса услуг в рамках корпоративно-правового обеспечения бизнеса ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) за вознаграждение в размере 5 345,40 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №18 от 10.03.2015

15	Оказание АО «ВБРР» (исполнитель) услуг по открытию ПАО «Варьеганнефтегаз» (клиент) счета в рублях РФ для осуществления расчетов с использованием уполномоченными лицами «ОАО Варьеганнефтегаз» корпоративных карт VISA и MasterCard за вознаграждение 0,9% от сумм денежных средств, зачисленных на счет, но не более 30,00 тыс. рублей, НДС не предусмотрен.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №20 от 28.04.2015
16	Поставка АО «РН Холдинг» (поставщик) материально-технических ресурсов в собственность ПАО «Варьеганнефтегаз» (покупатель) общей стоимостью не более 96 177, 56 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с января по декабрь 2015 года.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №20 от 28.04.2015
17	Оказание АО «РН-Снабжение» (агент) агентских услуг ПАО «Варьеганнефтегаз» (принципал) по поставке материально-технических ресурсов, оказанию услуг по монтажу, шефмонтажу, наладке и пуску в эксплуатацию оборудования и иных услуг за вознаграждение в размере 1,57 % от общей суммы расходов Агента, но не более 34 123,7 тыс. рублей (с учетом НДС) в период до 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №20 от 28.04.2015
18	Предоставление ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) в аренду АО «Самотлорнефтегаз» (арендатор) низконапорного водовода, расположенного по адресу: ХМАО-Югра, Нижневартовский район, БЦТП Самотлорского месторождения, на срок с 01.01.2015 по 30.11.2015, ежемесячный размер арендной платы – 47 311,86 рубля (с учетом НДС), сумма арендной платы за весь период аренды 520,43 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №23 от 27.05.2015
19	Предоставление ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) в аренду АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (арендатор) недвижимого имущества - склада (частично 93м2), расположенного по адресу: ХМАО-Югра, г.Радужный, Южная промзона, база ДМТС, на срок с 01.01.2015 по 30.11.2015, ежемесячный размер арендной платы – 5 149,19 рублей (с учетом НДС), сумма арендной платы за весь период аренды – 56 641,09 рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №23 от 27.05.2015
20	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) комплекса учетных услуг для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик), связанных с сопровождением и обслуживанием его хозяйственной деятельности за вознаграждение в размере 5 550,57 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №23 от 27.05.2015
21	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) комплекса услуг для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по ведению бухгалтерского и налогового учета за вознаграждение в размере 56 407, 62 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №23 от 27.05.2015

22	Выполнение ООО «РН-Уфанипинефть» (подрядчик) проектно-изыскательских работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по проектам «Техническое перевооружение кустовых площадок Бахилковского месторождения» и «Техническое перевооружение кустовых площадок Северо-Хохряковского месторождения» с 01.02.2015 по 31.12.2015, сумма сделки - 6 359, 99 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №23 от 27.05.2015
23	Выполнение ООО «РН-Уфанипинефть» (подрядчик) проектно-изыскательских работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по проекту «Напорный нефтепровод ДНС-1 Верхнеколик-Еганского месторождения – ГО ЦПС Бахилковского месторождения» с 14.03.2014 по 30.06.2015, сумма сделки-10 182, 08 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №23 от 27.05.2015
24	Оказание АО «РН-Снабжение» (исполнитель) комплекса услуг для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по приемке, хранению, учету, отпуску товарно-материальных ценностей, поступающих всеми видами транспорта на реквизиты Исполнителя для Заказчика в рамках централизованного обеспечения ТМЦ за вознаграждение не более 176 980,82 тыс. рублей (с учетом НДС) с 01.01.2015г. до 31.12.2015г.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №24 от 02.06.2015
25	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) для АО «Белорусское УПНПиКРС» (заказчик) услуг по проведению анализа массовой концентрации взвешенных частиц в пробах солевого раствора за вознаграждение в размере не более 547,53 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №25 от 19.06.2015
26	Выполнение ООО «Нефтепромремонт» (исполнитель) работ капитального ремонта нефтепромыслового оборудования для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) за вознаграждение в размере не более 4 014,41 тыс. рублей (с учетом НДС) в срок до 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №26 от 10.07.2015
27	Предоставление ОАО «НК «Роснефть» (лицензиар) ПАО «Варьеганнефтегаз» (лицензиат) право использования программным обеспечением за вознаграждение в размере не более 7 473, 46 тыс. рублей (НДС не облагается).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества. Лирон Э.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ПАО «Варьеганнефтегаз»	Совет директоров, протокол №26 от 10.07.2015

28	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг по управлению производством, по контролю за составлением и сдачей финансовой и бухгалтерской отчетности, по экономическому планированию, по юридическому сопровождению деятельности для ООО «СП «Ваньеганнефть» (заказчик) за вознаграждение в размере 347 943,71 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
29	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг по управлению производством, по контролю за составлением и сдачей финансовой и бухгалтерской отчетности, по экономическому планированию, по юридическому сопровождению деятельности для ООО «Северо-Варьеганское» (заказчик) за вознаграждение в размере в размере 127 529,22 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
30	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг по управлению производством, по контролю за составлением и сдачей финансовой и бухгалтерской отчетности, по экономическому планированию, по юридическому сопровождению деятельности для ОАО «Ермаковское» (заказчик) за вознаграждение в размере 197 263,25 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
31	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг для АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (заказчик) по организации производственного процесса, ведению договорной деятельности, формированию производственных программ, составлению отчетности действующих служб в производстве и предоставлении отчетности в государственные органы и ЦАУК за вознаграждение в размере 137 949,77 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
32	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг для ООО «Северо-Варьеганское» (заказчик) по организации производственного процесса, ведению договорной деятельности, формированию производственных программ, составлению отчетности действующих служб в производстве и предоставлении отчетности в государственные органы и ЦАУК за вознаграждение в размере 14 910,41 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
33	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (Исполнитель) услуг по капитальному строительству, подготовке, контролю и техническому надзору за ходом строительства ООО «СП «Ваньеганнефть» (Заказчик) за вознаграждение в размере 80 641,84 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015

34	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) услуг по капитальному строительству, подготовке, контролю и техническому надзору за ходом строительства ОАО «Ермаковское» (заказчик) в области капитального строительства за вознаграждение в размере 24 833,63 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
35	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) услуг по капитальному строительству, подготовке, контролю и техническому надзору за ходом строительства ООО «Северо-Варьеганское» (заказчик) в области капитального строительства за вознаграждение в размере 14 952,03 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
36	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) услуг по капитальному строительству, подготовке, контролю и техническому надзору за ходом строительства для АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (заказчик) в области капитального строительства за вознаграждение в размере 36 733,40 тыс. рублей (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №27 от 04.09.2015
37	Передача АО «Самотлорнефтегаз» (арендодатель) во временное владение и пользование ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендатор) недвижимого и движимого имущества, расположенного по адресу: Тюменская область, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, Панель №4, ул. 9П, дом 26, на срок с 01.06.2015 по 30.04.2016 за плату в размере 4 724,81 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №28 от 09.09.2015
38	Оказание ПАО «Дальневосточный банк» (Банк) услуг по ежедневному предоставлению АО «ВБРР» (Общество) сведений обо всех операциях по каждому из счетов ПАО «Варьеганнефтегаз» (Клиент), а также о суммах остатков по этим счетам за вознаграждение в размере не более 6,00 тыс. рублей в год (НДС не предусмотрен), сроком на 50 лет.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №29 от 30.10.2015
39	Передача ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) ООО «Северо-Варьеганское» (арендатор) во временное владение и пользование движимого имущества, расположенного по адресу: Нижневартовский район, Северо-Варьеганский лицензионный участок, на срок с 01.01.2015 по 31.12.2015 за плату в размере 5 476,07 тыс. рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №30 от 06.11.2015
40	Продажа ПАО «Варьеганнефтегаз» (продавец) ООО «Северо-Варьеганское» (покупатель) результатов проектно-изыскательских работ (техническая документация и/или материалы инженерных изысканий) по объектам капитального строительства за цену не более 2 021,17 тыс. рублей с учетом НДС.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №32 от 11.12.2015

41	Выполнение АО «Нижневартовскбурнефть» (подрядчик) работ по бурению 16 скважин по суточной ставке для ПАО «Варьеганнефтегаз» (компания) за вознаграждение в размере 486 992,58 тыс. рублей (с учетом НДС) в срок до 31.07.2018.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №33 от 18.12.2015
42	Предоставление ПАО «Варьеганнефтегаз» (арендодатель) во временное владение и пользование АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (арендатор) недвижимого имущества – части склада (площадью 93м2), расположенного по адресу: ХМАО-Югра, г.Радужный, Южная промзона, база ДМТС, ежемесячный размер арендной платы - 5,15 тыс. рублей (с учетом НДС), общий размер арендной платы - 56,64 тыс. рублей (с учетом НДС) за период с 01.12.2015 по 31.10.2016.	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Совет директоров, протокол №34 от 30.12.2015
43	Договор энергоснабжения, по которому АО «Единая энергоснабжающая компания» (Энергоснабжающая организация) обязуется осуществить продажу электрической энергии для ПАО «Варьеганнефтегаз» (Абонент) в количестве 937 916,5 тысяч кВт ч и мощности в количестве 106 949 кВт с 00 часов 00 минут 01.01.2016 по 24 часа 00 минут 31.12.2018, сумма сделки - 4 165 590 741,80 рублей (с учетом НДС).	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества.	Не одобрялась
44.	Продажа ПАО «Варьеганнефтегаз» (поставщик) нефти ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в объеме 2 128,00 тыс. тонн общей стоимостью не более 35 286 730 080 руб. (с учетом НДС) в период с 01.01.2015 по 31.12.2015	АО «РН Холдинг» - акционер ПАО «Варьеганнефтегаз», владеющий более 20% голосующих акций Общества. Лирон Э.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ПАО «Варьеганнефтегаз»	Не одобрялась