

Утвержден
Общим собранием акционеров

«__» _____ 2017 г.

(Протокол от «__» ____ 2017 г. № _____)

Предварительно утвержден
Советом директоров

«__» _____ 2017 г.

(Протокол от «__» ____ 2017 г. № _____)

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого Акционерного Общества «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»



ОАО «ВНИПИнефть»
за 2016 год

Место нахождения Общества: ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005

Генеральный директор

Капустин В.М.

Главный бухгалтер

Воронцова М.И.

Дата подписания:



МОСКВА
2017

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ	1
1. Общая информация	4
1.1. Сведения об Обществе	4
1.2. Филиалы и представительства Общества	4
1.3. Состав Совета директоров Общества.....	4
Сведения о членах Совета директоров Общества.....	6
1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа.....	7
1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	8
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.....	8
1.7. Уставный капитал Общества	9
1.7.1. Сведения об уставном капитале	9
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.....	9
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества.....	10
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде.....	10
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества	10
1.8.1. Дивидендная политика Общества	10
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	10
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	10
1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.....	10
2. Характеристика деятельности Общества.....	11
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	11
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества.....	11
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	12
2.2. Отчет Совета директоров или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.	12
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2017 году (следующий за отчетным)	13
2.4. Положение Общества в отрасли	14
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества.....	14
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	15
2.4.3. Основные конкуренты.....	15
2.5. Использование энергетических ресурсов	16
3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	16
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества.....	16
3.2. Финансовые риски	17
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала.....	17
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов.....	17
3.3. Правовые риски.....	17
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	18
4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период.....	19
4.1. Основные производственно – экономические показатели.....	19
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период	20

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период.....	20
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период	22
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период.....	23
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	23
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.....	23
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.....	23
5. Раскрытие информации.....	24
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	24
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.....	24

1. Общая информация

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

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: Открытое Акционерное Общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
- 1.1.2. Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ВНИПИнефть»
- 1.1.3. Место нахождения: ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: Свидетельство МРП № 010.870 от 25.05.1994 г. Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц, серия 77 № 004134934 от 29.10.2002

1.2. Филиалы и представительства Общества

Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь.
 Представительство ОАО «ВНИПИнефть» г. Нижнекамск.
 Обособленное подразделение ОАО «ВНИПИнефть» г. Чайковский.
 Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Павлодар.

1.3. Состав Совета директоров Общества

Совет директоров ОАО «ВНИПИнефть» в соответствии с Уставом Общества состоит из 9 (девяти) человек.

В 2016 году происходило изменение состава Совета директоров.

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», осуществлявший свои полномочия за период с 01.01.2016 года по 06.06.2016 года (протокол годового общего собрания акционеров от 30.06.2015 года № 4(26)):

№	Ф.И.О.	Должность
1	Terri Ivers (Терри Иверс)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Исполнительный вице-президент
2	Самех Кхаури (Sameh Houry)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Старший Вице-президент по финансовым вопросам отделения нефтехимии
3	Джастин Тайлер (Justin Tyler)	Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Советник по правовым вопросам
4	Тимохин Егор Русланович	KENTZ в составе Эс Эн Си-Лавалин Групп, региональный финансовый менеджер
5	Варварин Александр Викторович	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
6	Беликов Игорь Вячеславович	Директор НП «Российский институт директоров»
7	Кривцов Константин Константинович	Ассоциация независимых директоров

8	Верхов Артем Александрович	Ведущий советник отдела Департамента добычи и транспортировки нефти и газа
9	Цацкин Леонид Ильич	Консультант отдела управления Росимущества

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», осуществлявший свои полномочия за период с 07.06.2016 года по 24.10.2016 года (протокол годового общего собрания акционеров от 07.06.2016 г. № 5(27)):

№	Ф.И.О.	Должность
1	Alan Mclean (Алан Маклин)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Исполнительный вице президент, Нефть и газ
2	Самех Кхаури (Sameh Khoury)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Старший Вице-президент по финансовым вопросам отделения нефтехимии
3	Джастин Тайлер (Justin Tyler)	Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Советник по правовым вопросам
4	Тимохин Егор Русланович	KENTZ в составе Эс Эн Си-Лавалин Групп, региональный финансовый менеджер
5	Варварин Александр Викторович	Вице-президент РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
6	Беликов Игорь Вячеславович	Директор НП «Российский институт директоров»
7	Ольшанова Анастасия Сергеевна	Ведущий специалист-эксперт управления Росимущества
8	Филипенко Дмитрий Игоревич	Главный специалист-эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
9	Карпов Илья Игоревич	Начальник отдела управления Росимущества

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», осуществлявший свои полномочия за период с 25.10.2016 года по 31.12.2016 года (протокол внеочередного общего собрания акционеров от 25.10.2016 г. № 6(28)):

№	Ф.И.О.	Должность
1	Шишкин Андрей Николаевич	Вице-президент по энергетике, локализации и инновациям ПАО «НК «Роснефть»
2	Лаптев Константин Викторович	Директор Департамента локализации техники и технологий в ранге вице-президента ПАО «НК «Роснефть»
3	Тимашев Эдуард Олегович	Директор Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса ПАО «НК «Роснефть»
4	Павлов Владимир Анатольевич	Заместитель директора Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса ПАО «НК «Роснефть»
5	Крассов Евгений Олегович	И.о. начальника управления обеспечения эффективности активов КНПК Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса ПАО «НК «Роснефть»
6	Alan Mclean (Алан Маклин)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.),

		Исполнительный вице президент, Нефть и газ
7	Самех Кхаури (Sameh Khoury)	Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Старший Вице-президент по финансовым вопросам отделения нефтехимии
8	Джастин Тайлер (Justin Tyler)	Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Советник по правовым вопросам
9	Тимохин Егор Русланович	KENTZ в составе Эс Эн Си-Лавалин Групп, региональный финансовый менеджер

Сведения о членах Совета директоров Общества.

ФИО: Шишкин Андрей Николаевич

Статус в Совете директоров: Председатель

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2012 – по н/вр. - ПАО «НК «Роснефть», вице-президент по энергетике, локализации и инновациям.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Лаптев Константин Викторович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2014 – по н/вр. - ПАО «НК «Роснефть», Директор департамента локализации техники и технологий в ранге вице-президента.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Тимашев Эдуард Олегович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2016 – по н/вр. - ПАО «НК «Роснефть», Директор Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Павлов Владимир Анатольевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2016 – по н/вр. - ПАО «НК «Роснефть», Заместитель директора Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Крассов Евгений Олегович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1984

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2013 – по н/вр. - ПАО «НК «Роснефть», И.о. начальника управления обеспечения эффективности активов КНПК Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Alan Mclean (Алан Маклин)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2013 – по н/вр. - Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Исполнительный вице-президент.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Самех Кхаури (Sameh Khoury)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2008 – по н/вр. - Эс Эн Си-Лавалин Инк. (SNC-Lavalin Inc.), Старший Вице-президент по финансовым вопросам отделения нефтехимии.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Джастин Тайлер (Justin Tyler)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2012 – по н/вр. - Эс Эн Си-Лавалин Ю-Кей Лтд (SNC-Lavalin UK Ltd), Советник по правовым вопросам.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Тимохин Егор Русланович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2014 – по н/вр. - ООО «Кенц Россия», Финансовый директор.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

В отчетном году членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

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

1.4.1. Единоличный исполнительный орган

Наименование должности: Генеральный директор

ФИО: Капустин Владимир Михайлович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

2004 – по н/вр. - ОАО «ВНИПИнефть», Генеральный директор.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган

Уставом Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен, не сформирован.

В отчетном году лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа, сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов Совета директоров Общества: в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» вознаграждение членам Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть» может выплачиваться на основании решений общего собрания акционеров Общества. В соответствии с Положением «О выплате вознаграждения членам совета директоров» (утверждено протоколом общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» 29 июня 2011 года №1 (20)), размер вознаграждения членам Совета директоров Общества за выполнение в отчетном периоде функций членов Совета директоров, Председателя Совета директоров, Председателей и членов специализированных комитетов Совета директоров Общества определяется в зависимости от фактического участия членов Совета директоров в работе Совета директоров и специализированных комитетов Совета директоров. Вознаграждение не выплачивается членам Совета директоров Общества, имеющим статус государственного служащего, а также в случаях, если член Совета директоров Общества не принимал участия более чем в 50% заседаний, состоявшихся с момента его избрания до момента прекращения полномочий. В отчетном периоде в соответствии с протоколами общих собраний акционеров от 07.06.2016 года №5 (27) и от 25.10.2016 года №6 (28) принято решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть» за период выполнения ими своих обязанностей. Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров составил 1 705 тыс. руб.

Вознаграждение генеральному директору выплачивается в соответствии с трудовым договором.

№	2016 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб	Вознаграждения за исполнение функций членов органов управления	Вознаграждения всего, руб.
1.	Члены Совета директоров (совокупно)					1 704 522	1 704 522

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

Количество членов Ревизионной комиссии: 3 человека.

За отчетный период работала ревизионная комиссия ОАО «ВНИПИнефть», избранная:

1) Годовым общим собранием акционеров ОАО «ВНИПИнефть» (протокол № 4 (26) от 30.06.2015 года) в составе:

- Воробьева Елена Викторовна;

- Маресина Наталия Сергеевна;
- Пикулев Игорь Олегович.

2) Годовым общим собранием акционеров ОАО «ВНИПИнефть» (протокол № 5 (27) от 07.06.2016 года) в составе:

- Воробьева Елена Викторовна;
- Касторский Илья Андреевич;
- Сошенко Владимир Иванович.

3) Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ВНИПИнефть» (протокол № 6 (28) от 25.10.2016 года) в составе:

- Гайсенко Василий Михайлович;
- Попель Юрий Владимирович;
- Боев Юрий Алексеевич.

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Уставный капитал ОАО «ВНИПИнефть» по состоянию на 31 декабря 2016 года составил 8 062,00 рублей.

Категория акций	Количество акций (штук)	Суммарная номинальная стоимость акций (руб.)	Размер доли в УК, %
Обыкновенные акции	24 186	6 046,50	75
Привилегированные акции	8 062	2 015,50	25

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

1.

Полное фирменное наименование: Каспиан Проджектс Б.В./Caspian Projects B.V.
Сокращенное фирменное наименование: Каспиан Проджектс Б.В./Caspian Projects B.V.
Место нахождения: 1118БГ Нидерланды, Люхтхавен, Шипхол, Бульвар Шипхол 169.
Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 18,0321%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 24,0428%

2.

Полное фирменное наименование: ЛЮВОКО Б.В. / LUWOCO B.V.
Сокращенное фирменное наименование: ЛЮВОКО Б.В. / LUWOCO B.V.
Место нахождения: 1118БГ Нидерланды, Люхтхавен, Шипхол, Бульвар Шипхол 169.
Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 18,0352%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 24,0470%

3.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»
Сокращенное фирменное наименование: АО «РОСНЕФТЕГАЗ»
Место нахождения: 115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
Идентификационный номер налогоплательщика: 7705630445
Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 37,9993%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 50,6657%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в Обществе создается/сформирован резервный фонд в размере 5% процентов уставного капитала в сумме 403,1 рублей.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

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

В отчетном периоде Общество не осуществляло выпуск иных эмиссионных ценных бумаг.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества**1.8.1. Дивидендная политика Общества**

Одним из основных прав акционеров является право на получение части чистой прибыли в виде дивидендов. Решение о выплате дивидендов принимается на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ВНИПИнефть» на основе рекомендаций Совета директоров. Совет директоров при определении рекомендуемого размера дивидендов ориентируется на величину полученной ОАО «ВНИПИнефть» чистой прибыли.

Протоколом Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть» от 24.03.2014 года №2 (116) утверждена дивидендная политика, ключевым направлением которой является обеспечение размера дивидендных выплат на уровне 25 % от чистой прибыли.

По итогам 2015 года Совет директоров ОАО «ВНИПИнефть» рекомендовал годовому общему собранию акционеров к утверждению следующие размеры дивидендов:

- по привилегированным акциям (8062 шт.) 4 280 тыс. руб. (10% чистой прибыли), или 530,93 руб. на акцию;
- по обыкновенным акциям (24186 шт.) 6 421 тыс. руб. (15% чистой прибыли), или 265,47 руб. на акцию.

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	265,47	106 188
2.	Привилегированная акция	530,93	212 372

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

В 2016 году выплачено дивидендов 7 718 688 руб., из них по обыкновенным акциям – 6 420 657 руб., по привилегированным акциям – 1 298 031 руб.

1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

Письмом Банка России от 10.04.2014 года № 06-52/2463 одобрен Кодекс корпоративного управления (далее - ККУ), ориентированный, прежде всего, на акционерные общества, ценные бумаги которых обращаются на организованных торгах, но положения которого могут быть в соответствующей мере применены в деятельности и иными юридическими лицами.

ККУ содержит рекомендации относительно наилучшей практики корпоративного поведения. Положения ККУ базируются на международной практике в сфере корпоративного управления, принципах корпоративного управления, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития, в соответствии с которыми в последние годы рядом других государств были приняты кодексы корпоративного управления и аналогичные им документы, а также опыте, накопленном в Российской Федерации в период действия Федерального закона «Об акционерных обществах».

Целью применения Обществом положений ККУ является защита интересов всех акционеров, независимо от размера пакета акций, которым они владеют, и основанное на этом повышение инвестиционной привлекательности Общества, положительное влияние на российскую экономику в целом.

ККУ представляет собой свод рекомендаций. Применение обществом положений ККУ является добровольным и основано на стремлении повысить привлекательность общества в глазах существующих и потенциальных инвесторов. Рекомендации ККУ должны стать основой для формирования политики и практики корпоративного управления. Отдельные Положения Кодекса нашли отражение в Уставе и внутренних документах Общества. Кроме того, свою практическую корпоративную деятельность Общество осуществляет, базируясь на основных принципах корпоративного управления, приведенных в ККУ:

- Общество предоставляет акционеру возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов;
- Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, подотчетен акционерам Общества, является эффективным и профессиональным органом управления общества;
- заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров;
- Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционером Общества и другие.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

ОАО «ВНИПИнефть» является ведущей в России инжиниринговой компанией, более 87 лет предоставляет все инжиниринговые услуги, необходимые для комплексного проектирования нефтегазоперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий с объектами общезаводского хозяйства; объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, перевалочных баз и складов нефтепродуктов:

- Разработка обоснований инвестиций и базовых проектов
- Руководство проектом и контроль за проектом
- Разработка обоснований инвестиций и базовых проектов
- Разработка проектной и рабочей документации
- Оказание услуг по комплектации и поставке оборудования
- Авторский надзор за строительством.
- Разработка обоснований инвестиций и базовых проектов.
- Разработка проектной и рабочей документации.
- Руководство проектом и контроль за проектом.
- Оказание услуг по сопровождению поставок оборудования.
- Авторский надзор за строительством.

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

В результате проведенной за 12 месяцев 2016 г. договорной кампании Обществом было подписано 164 договора на общую сумму порядка 1 833,1 млн. руб. без учета НДС.

Наиболее крупные договоры были заключены по следующим объектам:

Заказчик	Наименование работы
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Разработка ПД и РД по объекту «Строительство производства катализаторов»
ПАО «НК «Роснефть»	Разработка ТЭО проекта строительства среднетоннажного СПГ на о. Сахалин
ПАО «Татнефть»	Разработка ПД, РД, тех.проекта, сопровождение и поставка оборудования вакуумной колонны перегонки стабильного крекинг-остатка висбрекинга АО «ТАНЕКО»
АО «РНПК»	Разработка проектной и рабочей документации по объекту: «Строительство комплекса производства элементарной серы методом Клауса с инфраструктурой для хранения, отгрузки и обеспечения эксплуатации»
ВПК-Ойл	Выполнение работ по сопровождению и приемке базового проекта, разработка проектной и рабочей документации установки гидроочистки дизельного топлива производительностью 300 тыс. тонн в год на Коченевском НПЗ
АО «РНПК»	Разработка проектной и рабочей документации «Строительство комплекса установки ЭЛОУ-АВТ-5»
ПАО «Татнефть»	Разработка проектной и рабочей документации, техническое сопровождение заказа объектов ОЗХ установки ЭЛОУ-АВТ-6 (этап 2.0) «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов»
ПАО «НК «Роснефть»	Разработка ПД и РД по объекту «Система оперативного учета нефтепродуктов» для ООО «РН-Находканефтепродукт»

2.2. Отчет Совета директоров или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.

О Т Ч Е Т

об исполнении Стратегии развития ОАО ВНИПИнефть
(среднесрочный уровень до 2020 года) за 2015-2016 гг.

Основные показатели

Наименование показателя	Величина показателя по итогам 2015 г.	Величина показателя по итогам 2016 г.	Целевое значение на 2020 г.
Финансовая деятельность			
Основная деятельность в предоставлении услуг на проектные работы, млн. руб.	1 455,319	1 561,526	2 100
Коэффициент ликвидности	3,91	4,5	не ниже 1,52
Поддержание устойчивого кредитного рейтинга	-	-	долговая нагрузка не более 50% годового дохода
Рентабельность продаж по чистой прибыли, %	1,11	1,46	не ниже 7
Уровень снижения себестоимости работ к предыдущему году, %	4	2,6	не ниже 10
Работа с Заказчиком			
Эффективности участия в тендерах (закупках)	50	65,25	не ниже 70

на ПИР, %			
Формирование и поддержание портфеля заказов	2	1,5	не менее 1,5 кратного годовой мощности
Уровень числа Заказчиков, обратившихся повторно, %	35	35	не ниже 50
Внутренние бизнес процессы и организация работ			
Уровня выполнения проектов в установленные договорные сроки, %	99,4	99,1	не ниже 95
Количество претензий к качеству услуг и к гарантийным обязательствам, %	0,55 (1 претензия на 8,1 млн.руб.)	0,9 (6 претензий на 14,1 млн.руб.)	не более 5 от общего годового объема работ
Уровень использования типовых проектных решений, %	15	15	не менее 45 в общем объеме работ
Персонал, квалификация и развитие			
Повысить квалификацию посредством обучения на целевых курсах, %	54,3	65,4	не менее 50 от основного производственного персонала
Доля высококвалифицированных сотрудников в производственном персонале, %	86,6	79,7	не менее 30
Поддержание текучести кадров на уровне, %	9,4	8,3	не выше 9

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2017 году (следующий за отчетным)

В соответствии с утвержденной стратегией развития ОАО «ВНИПИнефть» до 2020г. (Протокол № 8 (132) Совета Директоров ОАО «ВНИПИнефть» от 26 ноября 2015г.) основными направлениями развития являются:

- Получение крупных контрактов проектирования нефтехимических кластеров;
- Получение крупных контрактов проектирования обустройства нефтегазовых месторождений;
- Оптимизация структуры и численности персонала в головном и региональных офисах;
- Освоение проектирования новых типов установок, по которым ОАО «ВНИПИнефть» не обладает опытом проектирования;
- Налаживание отношений с основными зарубежными компаниями, превалирующими на российском рынке;
- Комплексное проектирование – предоставление полного спектра проектных услуг: разработка проектной и рабочей документации с интеграцией специализированных субподрядчиков, изготовление технических проектов оборудования, утверждение проектной документации в государственных экспертных органах, проектирование санитарных зон предприятий, проведение авторского надзора;
- Сопровождение поставок оборудования. Включает в себя преквалификацию изготовителей оборудования, проведение совместно с заказчиком тендеров, осуществление инспекции изготовления и приемки оборудования, логистику;
- Управление проектами строительства: контроль затрат, качества работ, сетевого графика, изменений проекта, работы подрядчиков и их взаимодействия, контроль отчетности.

Наиболее крупные и значимые проекты, участие в которых позволит Обществу достичь высоких показателей:

- ПАО «НК «Роснефть» - Создание производств СПГ на мощностях ПАО «НК «Роснефть»: СПГ на о. Сахалин, «Печора СПГ»;

- ПАО «НК «Роснефть» - Строительство Восточно-Сибирского газохимического комплекса;
- ПАО «НК «Роснефть» - Строительство нового интегрированного нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса (ВНХК);
- ПАО АНК «Башнефть» - Строительство, модернизация и реконструкция объектов ПАО АНК «Башнефть»;
- АО «РНПК» - Генпроектирование. Модернизация и реконструкция НПЗ, в том числе строительство комплекса производства элементарной серы методом Клауса с инфраструктурой для хранения, отгрузки и обеспечения эксплуатации и строительство комплекса установки ЭЛОУ-АВТ-5;
- АО «Газпромнефть-ОНПЗ» - Разработка рабочей документации строительства объектов ОЗХ для функционирования ЭЛОУ-АВТ, УЗК и КППН;
- Technip & JGC - Разработка рабочей документации Установки замедленного коксования АО «Газпромнефть-ОНПЗ»;
- АО "Газпромнефть-ОНПЗ" – Строительство производства катализаторов;
- ПАО «Татнефть» - Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО»;
- ООО «Сибур» - Строительство нефтехимического комплекса ООО «ЗапСибнефтехим»;
- ПАО «Газпром» - Строительство ООО «Ново-Уренгойский ГХК»;
- ООО «Тоталь» - Обустройство нефтегазового месторождения Харьяга;
- АО «Газпромнефть - МНПЗ» - Строительство комбинированной установки переработки нефти;
- ООО «ВПК-Ойл» - Реконструкция и модернизация Коченевского НПЗ;
- ПАО «Газпром» - Строительство Амурского газоперерабатывающего завода;
- ООО «Сибур» - Строительство Амурского газохимического завода.

2.4. Положение Общества в отрасли

ОАО «ВНИПИнефть» была создано 9 февраля 1929 г.

Период деятельности по комплексному проектированию нефтегазо-перерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий, а также объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, составляет более 87 лет.

По производственному потенциалу, технической оснащенности, объему выполняемых работ и масштабу получаемых заказов ОАО «ВНИПИнефть» является крупным игроком на российском рынке инжиниринговых услуг.

Благодаря высокому уровню специалистов ОАО «ВНИПИнефть» участвуя в тендерах, неоднократно выдерживало конкуренцию со стороны основных российских институтов представляющих инжиниринговые услуги.

ОАО «ВНИПИнефть» занимает устойчивое положение в лидирующей пятерке российских проектных организаций России в области нефтепереработки и нефтехимии, нефти и газодобычи.

ОАО «ВНИПИнефть» является головным институтом ПАО «НК «Роснефть» по проектированию в области нефтегазопереработки и нефтехимии (НиН).

ОАО «ВНИПИнефть» является специализированным институтом (СИ) по технологиям и технико-экономической экспертизе проектирования объектов НиН, по ценообразованию в области строительства объектов НиН и по передовым технологиям 3D проектирования и инжиниринга.

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Код вида экономической деятельности, которая является для Общества основной. Коды ОКВЭД

71.11.1- Деятельность в области архитектуры, связанная со зданиями и сооружениями

Дополнительные коды вида экономической деятельности

09.10.9 - Предоставление прочих услуг в области добычи нефти и природного газа

41.20 - Строительство жилых и нежилых зданий

42.11 - Строительство автомобильных дорог и автомагистралей

42.12 - Строительство железных дорог и метро

42.99 - Строительство прочих инженерных сооружений, не включенных в другие группировки

- 43.11 - Разборка и снос зданий
- 43.12.1 - Расчистка территории строительной площадки
- 43.12.3 - Производство земляных работ
- 43.3 - Работы строительные отделочные
- 43.91 - Производство кровельных работ
- 43.99 - Работы строительные специализированные прочие, не включенные в другие группировки
- 43.99.7 - Работы по сборке и монтажу сборных конструкций
- 46.6 - Торговля оптовая прочими машинами, оборудованием и принадлежностями
- 46.9 - Торговля оптовая неспециализированная
- 71.12 - Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях
- 71.12.1 - Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора
- 71.12.12 - Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности
- 71.12.13 - Разработка проектов по кондиционированию воздуха, холодильной технике, санитарной технике и мониторингу загрязнения окружающей среды, строительной акустике
- 71.20.6 - Экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Основными Заказчиками, для которых выполнялись работы по проектной деятельности, стали:
для Московского офиса:

- ПАО «Татнефть»
- ООО «Новоуренгойский ГХК»
- ООО «Текнимонт Россия»
- ООО «ЗапСибНефтехим»
- ООО «ИНКО-ТЭК»
- АО «Гипровостокнефть»
- Компания ЛИНДЕ
- АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

для Пермского филиала:

- ООО «ВПК-Ойл»
- ООО «РН-Находканефтепродукт»
- ПАО «Татнефть»
- ООО «Газпром переработка»
- АО «Газпромнефть-ОНПЗ»
- АО «Ионообменные технологии»
- АО «Уралоргсинтез»
- АО «АНХК»

2.4.3. Основные конкуренты

К числу основных российских конкурентов относятся:

- АО «Гипрогазоочистка»
- ЗАО «Нефтехимпроект»
- ОАО «Омскнефтехимпроект»
- ГУП «Башгипронефтехим»
- ГУП «Институт нефтехимпереработки Республики Башкортостан»

Информация об объеме производства данных предприятий в открытых источниках отсутствует.

N п/п	Наименование организации	Объем производства (реализации) в 2016 г., млн.руб.	Доля на рынке %				
			2015г.	2014г.	2013г.	2012г.	2011г.
1.	ОАО «ВНИПИнефть»	1 562	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
2.	АО «Гипрогазоочистка»	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
3.	ЗАО «Нефтехимпроект»	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
4.	ОАО «Омскнефтехимпроект»	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
5.	ГУП «Башгипронефтехим»	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
6.	ГУП «ИНХП РБ»	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных

Основными зарубежными конкурентами являются:

- ООО «Амек Фостер Уилер»
- ЗАО «Текнип Рус»
- ООО «ТиссенКрупп Индастриал Солюшнс (РУС)»
- Индийские офисы компаний Текнип, Текнимонт и других, персонал которых выполняет проектирование по российским нормам

2.5. Использование энергетических ресурсов

В 2016г. в Обществе фактически использовано энергетических ресурсов:

- горюче-смазочные материалы – 1 320 тыс. руб.
- тепловая энергия – 3 659 тыс. руб.
- электрическая энергия - 7 517 тыс. руб.

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Деятельность Общества существенно зависит от мировых цен на энергоносители. Мировые цены на нефть, нефтепродукты и продукты нефтехимии исторически подвержены значительным колебаниям, которые зависят от множества факторов:

- состояния мировой экономики, а также экономической и политической обстановки в нефтедобывающих регионах;
- мирового спроса и предложения, а также прогнозов (в меньшей степени) будущего спроса и предложения на нефть и нефтепродукты;
- стоимости разведки, разработки, добычи, переработки и сбыта нефти и нефтепродуктов;
- возможностей ОПЕК и других стран-экспортеров нефти контролировать уровень мировых цен;
- стоимости и доступности альтернативных источников энергии;

- действий и постановлений российских и зарубежных органов государственной власти, в том числе в отношении налогообложения и регулирования экспорта, требований к качеству нефтепродуктов и уровню вредных выбросов.

Общество не может влиять на факторы, определяющие цены на нефть, нефтепродукты и продукты нефтехимии. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры и минимизации средств, направляемых нефтяными компаниями на модернизацию нефтепереработки, существует угроза уменьшения портфеля заказов Общества.

Для снижения уровня данного риска Общество планомерно диверсифицирует свою деятельность, планомерно развивая деятельность по проектам Блока РиД и Блока Газ (в части объектов переработки газа и производства СПГ), по нефтехимии, химии, производству минеральных удобрений.

Общество отслеживает и прогнозирует ценовые тенденции на различных временных горизонтах на мировом и российском нефтегазовом рынках, что позволяет снижать неопределенность и повышать эффективность планирования нашей операционной деятельности.

На ухудшение ситуации в отрасли Общества, на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам в основном могут повлиять колебания мировых цен на нефть, и, как общие тенденции развития отрасли - снижение объема добычи нефти.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Заемный капитал не привлекался.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Международные санкции негативно влияют на способность Заказчиков Общества работать с традиционными международными контрагентами, а также оказывают отрицательное влияние на бизнес Общества, финансовое состояние и результаты деятельности.

Общество сталкивается с валютными рисками, связанными с тем, что часть расходов Общества, особенно связанная с приобретением офисной техники и программного обеспечения, зависит от изменения курса зарубежных валют. Данный риск для Общества не имеет критического значения, поскольку доля таких расходов в бюджете Общества не превышает 9%.

Одновременно с этим Общество имеет валютную выручку по контрактам с зарубежными Заказчиками, что также минимизирует степень влияния данного риска на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

3.3. Правовые риски

Существуют общие риски, связанные с изменением гражданского, налогового, валютного и таможенного законодательства, а также законодательства, регулирующего основную деятельность Общества.

К правовым рискам также можно отнести принятие органами государственной власти решений и нормативных документов, которые повлекут за собой ужесточение требований к деятельности Общества. Выборочные или произвольные действия со стороны государственных органов могут оказать неблагоприятное воздействие на бизнес, финансовое положение, результаты деятельности или перспективы.

Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в действующее законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность и учитывает их в своей деятельности.

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.

В течение 2016 года ограничения на распоряжения имуществом и деятельность Общества не накладывались.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риск потери деловой репутации (репутационный риск).

Обществом разрабатывается комплекс мероприятий по повышению качества проектной продукции. Комплекс мероприятий постоянно корректируется и дополняется в соответствии с анализом качества выпускаемой продукции, особенно внимательно изучаются причины неудачных проектных решений и разрабатываются мероприятия по предотвращению их в будущем.

Стратегический риск.

Эмитентом создана постоянная комиссия, созываемая ежеквартально. Целью комиссии является:

- поиск новых направлений деятельности - проектирование нефтехимических комплексов, мини-НПЗ, объектов подготовки нефти и газа на месторождениях к внешнему транспорту;
- поиск новых подходов повышения эффективности производства и качества проектной продукции;
- анализ деятельности конкурентов.

Риски, связанные с деятельностью эмитента.

Процедуры управления рисками.

В Обществе систематически ведется мониторинг возможных рисков событий при реализации текущих операций и проектов. При этом применяются различные способы реагирования на риски:

- уклонение от риска - отказ от рискованного проекта;
- сокращение риска - проведение превентивных мероприятий с целью либо полного устранения риска, либо снижения возможных убытков и уменьшения вероятности их наступления;
- перераспределение риска - страхование, поручительства, гарантии, вовлечения партнеров в проект, уменьшение доли Общества в проекте.

Эффективная централизованная система управления денежными средствами, реализованная Обществом, позволяет минимизировать риски ликвидности.

Страновые и региональные риски.

Общество осуществляет свою деятельность на территории России. Несмотря на то, что в последние годы в России происходили позитивные изменения во всех общественных сферах - рост экономики, достигнута политическая стабильность, проводились успешные экономические реформы, Россия все еще представляет собой государство с развивающейся политической, экономической и финансовой системами. Деятельность в России по добыче и переработке нефти и газа связана с целым рядом рисков.

Экономические риски:

Деятельность Общества в России сопряжена с существенными экономическими рисками, связанными с особенностями современной российской экономики:

- Незрелость и слабость российской финансовой системы может ухудшить условия заимствования (подробнее финансовые риски см. п.3.2);

- Экономика России слабо диверсифицирована и существенно зависит от мировых цен на сырьевые товары. Значительное и продолжительное падение мировых цен на сырье может привести к падению прибыли сырьевых компаний, а в дальнейшем и экономическому спаду всей российской экономики;
- Вероятность негативного изменения законодательства, в том числе налогового, направленного на максимизацию бюджетных доходов, получаемых от сырьевых отраслей промышленности;
- Устаревая, несоответствующая современным требованиям инфраструктура российской экономики оказывает существенное негативное влияние на возможности Компаний по развитию нефтедобывающего и нефтеперерабатывающего бизнеса.
- Вероятность введения западными странами санкций на передачу зарубежных технологий для нефтяной отрасли российским компаниям.

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016	2015	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Выручка от реализации	Тыс.руб.	1 601 118	1 540 607	60 511	3,9%
2	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	Тыс.руб.	1 541 046	1 507 914	33 132	2,2%
3	Чистая прибыль	Тыс.руб.	23 419	42 804	-19 386	-45,3%
4	Чистая прибыль к выручке	%	1,5%	2,8%	0	

Оценка результатов финансовой деятельности Общества показывает следующее:

Выручка от реализации работ, услуг составила сумму в размере 1 601 118 тыс. руб., что на 4% больше выручки за прошлый год в размере 1 540 607 тыс. руб., при этом:

- выручка от проектной деятельности составила сумму в размере 1 561 520 тыс. руб., что на 7% больше выручки за 2015 год в размере 1 455 319 тыс. руб.;
- выручка по поставке оборудования составила сумму в размере 12 675 тыс. руб., что на 75% меньше выручки за 2015 год в размере 50 628 тыс. руб.;

Выручка от реализации работ, услуг собственными силами по основной деятельности возросла на 6,7% и достигла 1 358 337 тыс. руб. против 1 267 896 тыс. руб. годом ранее;

Полная себестоимость выпущенной продукции (собственно себестоимость проданных товаров, работ и услуг плюс коммерческие и управленческие расходы) увеличилась до 1 541 046 тыс. руб. или на 2% против 1 507 914 тыс. руб. по итогам 12 месяцев 2015 г.;

В результате прибыль Общества до налогообложения за отчетный период составила 32 751 тыс. руб., а чистая прибыль 23 419 тыс. руб.

Общество уплатило в бюджеты различных уровней 236 363 тыс. руб. в 2016г., против 227 272 тыс. руб. за 2015 год, в т.ч.:

- НДС - 141 163 тыс. руб.,
- налог на доходы физических лиц - 89 175 тыс. руб.,
- налог на прибыль - 2 424 тыс. руб.,
- налог на имущество - 2 185 тыс. руб.,

- транспортный налог - 135 тыс. руб.,
- прочие налоги - 1 281 тыс. руб.

Сумма перечисленных Обществом взносов во внебюджетные фонды за 2016г. составила 172 171 тыс. руб., против 166 495 тыс. руб. за 2015 год, в т.ч.:

- пенсионный фонд - 140 701 тыс. руб.,
- фонд медицинского страхования - 37 411 тыс. руб.,
- фонд социального страхования - 5 941 (возмещение) тыс. руб.

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
Актив								
I. Внеоборотные активы								
Нематериальные активы	1110	15 280	10 544	-4 736	-31,0	1,0	0,7	-0,3
Основные средства	1150	60 123	61 138	-1 015	1,7	3,8	4,1	+0,3
Отложенные налоговые активы	1180	80 252	50 759	-29 493	-36,8	5,1	3,4	-1,7
Прочие внеоборотные активы	1190	7 747	16 850	9 103	117,5	0,5	1,1	+0,6
Итого по разделу I	1100	163 403	139 292	-24 111	-14,8	10,3	9,3	-1,0
II. Оборотные активы								
Запасы	1210	151 000	138 968	-12 032	-8,0	9,6	9,3	-0,3
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	991	259	-733	-73,9	0,1	0,0	-0,1
Дебиторская задолженность	1230	1 073 882	998 437	-75 445	-7,0	68,0	66,8	-1,2
Финансовые вложения	1240	3 206	50 382	47 176	1 471,5	0,2	3,4	+3,2
Денежные средства	1250	176 959	152 542	-24 418	-13,8	11,2	10,2	-1,0
Прочие оборотные активы	1260	9 420	14 324	4 905	52,1	0,6	1,0	+0,4
Итого по разделу II	1200	1 415 458	1 354 911	-60 547	-4,3	89,7	90,7	+1,0
БАЛАНС	1600	1 578 861	1 494 203	-84 658	-5,4			
Пассив								
III. Капитал и резервы								

Уставный капитал	1310	8	8	0	0	0,0	0,0	0,0
Переоценка внеоборотных активов	1340	5 392	5 392	0	0	0,3	0,4	-0,1
Нераспределенная прибыль	1370	1 037 249	1 051 247	13 998	1,3	65,7	70,4	+4,7
Итого по разделу III	1300	1 042 649	1 056 648	13 998	1,3	66,0	70,7	+4,7
IV. Долгосрочные обязательства	1420	174 380	137 095	-37 285	-21,4	11,0	9,2	-1,9
Отложенные налоговые обязательства								
Итого по разделу IV	1400	174 380	137 095	-37 285	-21,4	11,0	9,2	-1,9
V. Краткосрочные обязательства								
Кредиторская задолженность	1520	312 721	243 673	-69 048	-22,1	19,8	16,3	-3,5
Оценочные обязательства	1540	49 111	56 788	7 677	15,6	3,1	3,8	+0,7
Итого по разделу V	1500	361 831	300 460	-61 371	-17,0	22,9	20,1	-2,8
БАЛАНС	1700	1 578 861	1 494 203	-84 658	-5,4			

В проверяемом периоде валюта баланса уменьшилась на 5,4% (84 658 тыс. руб.) и по состоянию на 31.12.2016 г. составила 1 494 203 тыс. рублей.

Стоимость внеоборотных активов в целом снизилась на 14,8% (24 111 тыс. руб.) и по состоянию на 31.12.2016 г. составила 139 292 тыс. рублей, что обусловлено снижением отложенных налоговых активов на 36,8% (29 493 тыс. руб.), нематериальных активов на 31% (4 736 тыс. руб.), и одновременным увеличением величины основных средств на 1,7% (1 015 тыс. руб.), а также прочих внеоборотных активов на 117,5% (тыс. руб.).

При этом основными причинами уменьшения нематериальных активов является планомерное начисление амортизации на ранее приобретенные активы.

Стоимость оборотных активов уменьшилась на 4,3% (60 547 тыс. руб.) и по состоянию на 31.12.2016г. составила 1 354 911 тыс. рублей.

Уменьшение оборотных активов произошло преимущественно за счет уменьшения дебиторской задолженности (7% или 75 445 тыс. руб.), денежных средств (13,8% или 24 418 тыс. руб.) при одновременном увеличении финансовых вложений (1 471,5% или 47 176 тыс. руб.).

В соответствии с бухгалтерским балансом Общества по состоянию на 31 декабря 2016 г.:

- ✓ Краткосрочная дебиторская задолженность общества составила сумму 998 437 тыс. руб., против 1 073 882 тыс. руб. за аналогичный период годом ранее.

Снижение денежных средств на 24 418 тыс. руб. частично обусловлено покупкой векселей, что отражено в статье краткосрочные финансовые вложения.

Увеличение статьи баланса «Прочие оборотные активы» обусловлено приобретением программных продуктов, срок использования которых составляет менее 12 месяцев.

Рост собственного капитала на 1,3% (13 999 тыс. руб.) обусловлен увеличением нераспределенной прибыли на 1,3%. Стоимость собственного капитала по данным бухгалтерского учета на 31.12.2016 г. составила 1 056 648 тыс. руб., заемного (отложенные налоговые обязательства) – 137 095 тыс. руб.

Преобладание собственного капитала в структуре источников формирования имущества характеризует предприятие как финансово устойчивое.

Обязательства уменьшились на 20,4% (61 371 тыс. руб.), что обусловлено уменьшением кредиторской задолженности на 69 048 тыс. руб. (28,3%)

В соответствии с бухгалтерским балансом Общества по состоянию на 31 декабря 2016 г.:

- ✓ Краткосрочная кредиторская задолженность составила 243 673 тыс. руб., против 312 721 тыс. руб. за аналогичный период годом ранее.

Сумма чистого оборотного капитала, показывающая возможность Общества расплатиться по своим обязательствам и рассчитываемая как разница между оборотными активами Общества и его краткосрочными обязательствами, увеличилась с начала года на 0,08 % – с 1 053 627 тыс. руб. до 1 054 451 тыс. руб.

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение в %% относительно прошлого периода
Выручка	2110	1 601 118	1 540 607	60 511	3,9
Себестоимость продаж	2120	1 134 812	1 165 442	-30 630	-2,6
Валовая прибыль	2100	466 306	375 165	91 141	24,3
Коммерческие расходы	2210	35 677	38 337	-2 660	-6,9
Управленческие расходы	2220	370 557	304 135	66 422	21,8
Прибыль от продаж	2200	60 071	32 693	27 378	83,7
Проценты к получению	2320	561	1 962	-1 401	-71,4
Прочие доходы	2340	19 078	95 458	-76 380	—80,0
Прочие расходы	2350	46 959	67 874	-20 915	-30,8
Прибыль до налогообложения	2300	32 751	62 240	-29 489	-47,4
Текущий налог на прибыль	2410	17 125	1 828	15 297	836,8
В том числе постоянные налоговые обязательства	2421	2 782	6 855	-4 073	-59,4
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	37 285	36 472	813	2,2
Изменение отложенных налоговых активов	2450	29 493	19 091	10 402	54,5
Прочее	2460	0	226	-226	-100,0
Чистая прибыль	2400	23 419	42 804	-19 385	-45,3

Прибыль от продаж в 2016 г. выросла на 27 378 тыс. руб. или на 83,7%.

Чистая прибыль в 2016 г. снизилась на 45,3% (или на 19 385 тыс. руб.) за счет значительного уменьшения прочих доходов (основная причина отрицательные курсовые разницы) на 76 380 тыс. руб., что составляет 80%, против прочих расходов, которые уменьшились на 20 915 тыс. руб., что составляет 30,8%.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, руб.	Размер показателя за 2015 год, руб.	Размер показателя за 2014 год, руб.
1.	Сумма чистых активов (руб.).	1 056 647 825	1 042 649 401	1 002 485 836
2.	Уставный капитал (руб.).	8 062	8 062	8 062
3.	Резервный фонд (руб.).	403	403	403
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	131 065,22	129 328,9	124 347,0
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	124 825,5	123 215,5	118 427,2

За отчетный период чистые активы Общества возросли на 13 999 тыс. руб., или на 1,3 %. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 1 056 640 тыс. руб.

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

Статья расходования	Размер средств, Тys. руб.
Чистая прибыль по итогам 2015 года	42 804
Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по привилегированным акциям (8062 шт.) 10% на одну привилегированную акцию – 530,93 руб.	4 280
Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по обыкновенным акциям (24 186 шт.) 15% на одну обыкновенную акцию – 265,47 руб.	6 421
Израсходовано на Вознаграждение членам Совета Директоров	1 785
Израсходовано на социальные нужды	24 482
Израсходовано на инвестиционные программы	5 836

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	-41 165 491	-270 866 341	141 163 375
2.	Налог на имущество	-294 609	-2 502 120	2 185 058
3.	Налог на прибыль	-9 840 930	-25 575 463	2 424 044
4.	Земельный налог	0	0	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	-2 184 708	-96 211 293	89 174 732
9.	Транспортный налог	-108 682	-131 390	135 329
10.	Страховые взносы	-7 600 059	-223 735 197	172 170 632
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	0	0	0
12.	Охрана окружающей среды	0	0	0
13.	Водный налог	0	0	0
14.	Прочие налоги	-133 832	-1 217 537	1 280 774
	Итого	-61 328 311	-620 239 341	408 533 944

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

ОАО «ВНИПИнефть» за 2016 год не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками и подлежащих одобрению органами управления Общества.

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

ОАО «ВНИПИнефть» за 2016 год не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками с заинтересованностью и подлежащих одобрению органами управления Общества.