

Утвержден годовым Общим  
собранием акционеров ОАО НПО  
«Буровая техника» (протокол № б/н  
от «05» июля 2017 г.)

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**  
**НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ**  
**«БУРОВАЯ ТЕХНИКА»**  
**по итогам деятельности в 2016 году**

**МОСКВА 2017 год**

# 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ СТРУКТУРА

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество Научно-производственное объединение "Буровая техника"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО НПО "Буровая техника"*

Номер государственной регистрации: *011.093*

Дата государственной регистрации: *03.06.1996*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Московская регистрационная палата*

Данные о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700387351*

Дата регистрации: *01.11.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Управление МЧС России по г. Москве*

Место нахождения: *115114 Россия, г. Москва, Летниковская, 9, стр.1*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

*115114 Россия, г. Москва, Летниковская, 9, стр. 1*

Адрес для направления корреспонденции

*115114 Россия, г. Москва, Летниковская, 9, стр. 1*

Телефон: *(495) 221-61-71*

Факс: *(495) 660-30-73*

Адрес электронной почты: [reception-bt@integra.ru](mailto:reception-bt@integra.ru)

Сведения о регистраторе в 2016 году:

До мая 2016 года:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Реестр-РН»*

Место нахождения: *109028, г. Москва, Подкопаевский пер., дом 2/6, стр. 3-4*

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

После мая 2016 года:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество ВТБ Регистратор*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ВТБ Регистратор*

Место нахождения: *127015, г. Москва, ул. Правды, дом 23*

ИНН: *5610083568*

ОГРН: *1045605469744*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: *045-13970-000001*

Дата выдачи: *21.02.2008*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центральный банк РФ.*

**Сведения об аудитор:**

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Группа Финансы"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ГФ"

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, 70, корп. 2

ИНН: 2312145943

ОГРН: 1082312000110

Телефон: (495) 269-2535

Факс: (495) 269-2534

Адрес электронной почты: [top@gf8.ru](mailto:top@gf8.ru).

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация "Московская аудиторская палата"

Место нахождения

107031, г. Москва, Петровский пер., 8, стр. 2

**Акционеры общества, доля которых в уставном капитале составляет более 2%:**

1. Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»

ИНН 7705630445

ОГРН 1047796902966

Место нахождения:

127015, г. Москва, ул. Правды, дом 23

Доля в уставном капитале: 37,9999%.

2. Общество с ограниченной ответственностью «ВНИИБТ-Буровой инструмент»

ИНН 5947013871

ОГРН 1035902074229

Место нахождения:

614022, г. Пермь, ул. Карпинского, дом 24

Доля в уставном капитале: 56,2470%.

По состоянию на 1 января 2016 года в состав ОАО НПО "Буровая техника" (далее ОАО НПО "Буровая техника", НПО БТ или Общество) входили следующие структурные подразделения (представительства): головное подразделение Общества в г. Москва, Пермский филиал ВНИИБТ, Опытный завод ВНИИБТ в г. Котово Волгоградской области.

Головное подразделение НПО БТ включает: отдел проектирования строительства скважин, отдел главного конструктора, отдел научно-инженерного сопровождения, функциональные и вспомогательные службы.

Численность ОАО НПО "Буровая техника" на 01 января 2016 года и заработная плата представлены в таблице 1.

Среднесписочная численность НПО БТ за 12 месяцев 2016 г. составила 32 чел.

Из них:

- руководители 9 чел.
- специалисты – 14 чел.
- служащие – 1 чел.
- рабочие – 8 чел.

Численность работников списочного состава по сравнению с 2015 годом уменьшилась на 1 человека и составила на 01.01.2017 г. 34 человека.

Таблица 1

**Численность и заработная плата по НПО «Буровая техника»**

Наименование показателей	ВНИИБТ		ПФ ВНИИБТ		Опытный завод		Всего по НПО БТ	
	За отчет. период 2016	За аналог. период 2015	За отчет. период 2016	За аналог. период 2015	За отчет. период 2016	За аналог. период 2015	За отчет. период 2016	За аналог. период 2015
1. Среднесписочная численность, чел.	32	30	-	-	-	-	32	30
2. Численность работающих на конец отчетного периода, чел.	34	35	-	-	-	-	34	35
3. Средняя заработная плата одного работающего, руб./мес.	65537	57942	-	-	-	-	65537	57942

Средняя численность совместителей в 2016 г. составляла 5 чел., работающих по договорам ГПХ - 6 чел.

По состоянию на 01.01.2016 г. в составе НПО БТ трудилось 3 доктора и 4 кандидата технических наук, 1 профессор, 2 академика РАЕН, специалисты с большим научным и производственным стажем работы. Работников с высшим образованием - 24 человек (71 %), имеют профильное образование – 22 человека.

Несмотря на небольшую численность сотрудников, ОАО НПО "Буровая техника" располагает квалифицированными специалистами и способно выполнять работы по проектированию и инженерному сопровождению строительства скважин, осуществлять работы по экспертизе промышленной безопасности, научно-исследовательские и конструкторские работы.

Средняя заработная плата работников списочного состава Общества в 2016 г. составила 65537 руб./мес.

## 2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

ОАО НПО «Буровая техника» с момента своего создания (28 февраля 1953 г.) и на протяжении многих десятилетий являлось научным центром, осуществляющим разработку и постановку на производство технических средств и технологических процессов для строительства скважин различного назначения. В НПО БТ были разработаны:

- турбинное бурение, разветвленно-горизонтальное бурение, в том числе строительство боковых стволов из эксплуатационных колонн бездействующих скважин;
- технология отбора керна, в том числе при бурении горизонтальных скважин;
- бурение скважин и вскрытие продуктивных пластов с использованием газообразных агентов и бурение на равновесии.

В НПО БТ создан практически весь отечественный внутрискважинный инструмент для бурения и крепления скважин:

- шарошечные и алмазные долота;
- турбобуры и винтовые забойные двигатели;
- керноотборный инструмент и элементы КНБК;
- пакерные системы;

- резьбовые соединения бурильных и обсадных труб.

За период деятельности предприятия число авторских свидетельств и патентов превысило 1200 шт, 9 лицензий продано за рубеж, получено более 300 медалей ВДНХ СССР.

В последнее время основной сферой деятельности ОАО НПО «Буровая техника» являются работы по проектированию строительства нефтяных и газовых скважин, в т.ч. повышенной сложности. Общество разрабатывало проекты для наиболее значимых, уникальных и масштабных нефтегазовых месторождений страны: Приразломного и Штокмановского в Баренцевом море, Киринского на шельфе о. Сахалин, Центрального и Северного Каспия и многих других. Общество выполняло проектные работы для компаний, которые ведут работы в Индии, Кубе, Сербии, Азербайджане, Туркменистане. Партнерами ОАО НПО "Буровая техника" в этом направлении являются крупнейшие нефтегазовые компании страны, такие как ОАО «Газпром», ОАО НК «Лукойл», ОАО НК «Роснефть», ООО «Лукойл Коми», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпромвьет», ООО «Норд-Империал», ОАО "Ямал СПГ", Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд, ОАО "ВНИПИгаздобыча", ООО "НГК "ИТЕРА" и др.

В настоящее время особое место в работах ОАО НПО «Буровая техника» занимает проектирование строительства эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на шельфовом Приразломном месторождении, месторождениях Аркутун-Даги о. Сахалин, Южно-Тамбейское п-ова Ямал, Нагумановское Урало-Поволжья и авторский надзор за выполнением проектов в период строительства скважин.

Основными конкурентами Общества в области проектирования строительства скважин являются:

ООО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть", Научно-исследовательский и проектный институт СахалинНИПИморнефть, ООО "ТюменНИИгипрогаз", СибНИИИП.

В последние 2-3 года предприняты активные меры по расширению конструкторских работ в области создания эффективных технических средств, входящих в компоновку низа бурильной колонны, а также для отбора керна и других работ в горизонтальных и многозабойных скважинах.

### **3. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

Приоритетными направлениями деятельности ОАО НПО «Буровая техника» на рынке нефтегазового комплекса на сегодняшний день являются:

- Разработка и авторское сопровождение проектно-сметной документации на строительство скважин на различных месторождениях в соответствии с особыми требованиями технологической схемы их разработки.
- Разработка РД и инструкций на технологические процессы и операции при бурении скважин.
- Разработка и экспертиза буровых программ.
- Совершенствование и разработка новых конструкций внутрискважинного инструмента и оборудования.
- Участие в импортозамещении технических средств и технологий для отечественного рынка нефтегазосервисных услуг.
- Экспертиза промышленной безопасности.
- Подготовка специалистов высшей квалификации.

### **4. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ОСНОВНЫМ (ПРИОРИТЕТНЫМ)**

## НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### **4.1. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ И ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.**

Продолжая работу в направлении разработки проектно-сметной документации (ПСД) на строительство скважин и авторского сопровождения для различных нефтяных и газовых месторождений, ОАО НПО «Буровая техника» в 2016 году выполнило большой объем работ.

Выполнен договор с ООО «Газпром нефть шельф» по осуществлению авторского надзора в ходе выполнения работ по «Групповому проекту на строительство эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» при строительстве скважин №№ РН12, ИН7, ИН3, ИНS2, РН6.

Осуществлялся авторский надзор за строительством эксплуатационных скважин на Южно-Тамбейском ГКМ в рамках договора с ОАО «Ямал-СПГ».

Выполнены договоры с ООО «Газпромвьет» на разработку рабочих проектов на строительство 2-х скважин на башкирскую залежь и 9-ти скважин на артинскую залежь на Нагумановском месторождении.

Выполнен договор на корректировку проектной документации на строительство эксплуатационных скважин на Южно-Тамбейском ГКМ (корректировка разделов 1, 5), заключённому с ОАО «Ямал СПГ».

Выполнены работы по договорам, заключённым с Никитиным Алексеем Геннадьевичем на исследование технической возможности и экономической целесообразности применения ГСТ Flexstrong в качестве колонны ГНТК при колтюбинговых операциях и научно-практические исследования по применению ГСТ Flexstrong в качестве насосно-компрессорных труб (НКТ).

Продолжались работы по договорам с ООО «ВНИИБТ\_Буровой инструмент» и с Котовским филиалом ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент» на разработку научно-технической продукции.

Продолжались работы с Компанией Эксон Нефтегаз Лимитед по разработке различных разделов ПСД для Проекта «Сахалин-1». Выполнены работы по трём Заказам и подписан новый Заказ на подготовку разделов проектной документации для разработки проекта «Проект «Сахалин-1». Месторождение Аркутун-Даги, Морская платформа «Беркут, строительство группы скважин.

Заключён договор с ООО «Газпром нефть шельф» на оказание услуг по внесению изменений в «Групповой проект на строительство эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» и получение соответствующих экспертиз и согласований в надзорных и контролирующих органах в соответствии с требованиями законодательства РФ, с целью возможности применения инвертно-эмульсионного бурового раствора (ИЭБР) на Приразломном месторождении.

Проведена инженерно-технологическая экспертиза проектной документации по теме: Рабочий проект строительства поисково-оценочной скважины №1 на подсолёвые отложения Озинской площади Саратовской области. Том 4, Раздел 5» в рамках договора, заключённого с ООО «ЕвроХим-ОНГК».

Заключены договоры с ООО «Газпромвьет» на разработку проектной документации на консервацию скважины №1 и №3 Нагумановского месторождения.

Заключён договор с ООО «Газпром нефть шельф» на выполнение работ по проведению авторского надзора за выполнением «Группового проекта на строительство эксплуатационных (Добывающих и нагнетательных) скважин на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» при строительстве скважин.

Заключён договор на разработку и согласование специальных технических условий к Групповому рабочему проекту № 163-ГС на строительство эксплуатационных скважин на Северо-Венинском ГКМ с ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».

ОАО НПО «Буровая техника» сертифицировано на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 интегрированной системы менеджмента качества.

Область сертификации: ПРОЕКТНЫЕ И НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ; ИНЖЕНЕРНОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ И АВТОРСКИЙ НАДЗОР; ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ, КОНСАЛТИНГОВЫЕ УСЛУГИ И ИНТЕГРИРОВАННОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПРОЕКТАМИ, ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ И РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН РАЗЛИЧНОГО НАЗНАЧЕНИЯ; ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ПОСЛЕВУЗОВСКОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ КАДРОВ ДЛЯ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ.

По итогам работы за 2016 год компанией «Bureau Veritas Certification Russia» был проведен надзорный аудит ОАО НПО «Буровая техника» на соответствие заявленной области сертификации Стандартам **ISO 9001:2008** и **14001:2004**. В результате тщательного и высококвалифицированного анализа документированной деятельности Общества, был сделан вывод, что интегрированная система менеджмента ОАО НПО «Буровая техника» продемонстрировала достаточный уровень развития и зрелости для выполнения требований в рамках заявленной области деятельности, а также Политики и целей в области качества и охраны окружающей среды.

#### **4.2. РЕКЛАМНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И УЧАСТИЕ В КОНФЕРЕНЦИЯХ**

В 2016 г. сотрудники ОАО НПО «Буровая техника» приняли участие в виде докладов, отчетов и сообщений в следующих отечественных и международных научно-производственных мероприятиях:

1. Международная выставка «Полиуретаны»;
2. Российский Нефтегазовый Саммит «Трудноизвлекаемые и нетрадиционные запасы»;
3. 16 Международная выставка «Нефтегаз»;
4. 4-й Российский Круглый стол по бурению;
5. Выставка в Экспоцентре «Металлы»;
6. Научно-практическая конференция, посвященная 100-летию со дня рождения В.Д. Шашина;
7. 13-я Международная практическая конференция «Механизованная добыча нефти»;
8. 19-я Международная выставка пластмасс и каучука;
9. Конференция Российской академии естественных наук;
10. 7-я Международная научно-практическая конференция «Строительство и ремонт скважин» (доклад д.т.н. Балденко Д.Ф.);
11. Российская нефтегазовая конференция SPE;
12. Российский нефтегазовый форум;
13. Международная выставка «Насосы и компрессоры».

#### **4.3. ДЕЛОВЫЕ КОНТАКТЫ**

В 2016 г. руководство ОАО НПО «Буровая техника» и другие представители Общества вели переговоры о сотрудничестве и заключении контрактов с представителями ПАО НК РОСНЕФТЬ, ООО «Газпром нефть шельф», ОАО «Ямал СПГ», ООО «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд», ООО «Эксон Нефтегаз Лимитед», ООО «Норд Империл», ООО «Газпромвьет», ОАО «Независимая нефтегазовая компания», ООО

«Вернечонскнефтегаз», «Роснедра», ООО «Интегра-Бурение», ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент» и целым рядом других отечественных и зарубежных компаний.

В результате переговоров в 2016 г. было заключено ряд контрактов на выполнение работ и услуг при проектировании строительства скважин, авторском надзоре и на НИОКР.

Представители ОАО НПО «Буровая техника» участвовали в экспертизе работ, представленных на рассмотрение Секции по присуждению премий Правительства РФ в области науки и техники, в заседаниях Научно-технического Совета ОАО ГАЗПРОМ и экспертизе проектов НИОКР дочерних организаций ГАЗПРОМа и целого ряда других организаций и институтов, направленных на решение научно-технических проблем,

Представители ОАО НПО «Буровая техника» входят также в состав Госкомиссии по защите дипломных работ РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Государственного Технического Комитета по стандартизации «Геологическое изучение, использование и охрана недр» при Федеральном Агентстве по техническому регулированию и метрологии и участвуют в разработке Государственных стандартов для геологической и нефтегазовой отраслей.

#### **4.4. РАБОТА УЧЕНОГО СОВЕТА, ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА И АСПИРАНТУРЫ.**

В ОАО НПО «Буровая техника» работает Ученый совет, в состав которого входят ведущие специалисты и ученые, а также все руководители подразделений НПО «Буровая техника» - ВНИИБТ.

Ученый совет имеет следующие функции:

- обсуждение основных направлений научно-технической, инженерно-конструкторской деятельности Общества и их соответствия задачам наиболее эффективного развития техники и технологии бурения скважин на нефть и газ;
- рассмотрение конкретных предложений по созданию новых технических средств, оценка их обоснованности, степени готовности и сроков завершения НИОКР и разработка соответствующих рекомендаций для руководства Общества, главных акционеров и потенциальных заказчиков;
- обсуждение хода выполнения договоров по НИОКР, разработка рекомендаций по их выполнению в соответствии с установленными требованиями;
- рассмотрение предложений по научно-техническому сотрудничеству с другими организациями, совершенствованию и координации совместных работ;
- анализ и обсуждение вопросов подготовки молодых научно-инженерных кадров, заслушивание отчетов аспирантов, рассмотрение и утверждение тем кандидатских диссертаций аспирантов и соискателей;
- рассмотрение в качестве Ведущей организации докторских и кандидатских диссертаций;
- представление сотрудников НПО БТ к присвоению ученых и других почетных званий.
- рассмотрение работ, выдвигаемых НПО «Буровая техника» на соискание государственных и отраслевых премий,

По указанным вопросам в 2016 г. было проведено 4 заседания Ученого совета НПО БТ и 1 заседание бюро УС.

На заседаниях Ученого совета этого года рассматривались насущные и перспективные темы развития НПО.

1. Рассмотрение теоретических предпосылок создания новых конструкций ВЗД для



- бурения и одновинтовых насосов для добычи нефти.
2. Обсуждение темы исследования поступающих в аспирантуру при ОАО НПО «Буровая техника» сотрудников Сергеева Ивана Сергеевича и Бабина Ивана Михайловича, утверждение темы исследования и выбор научных руководителей.
  3. О целесообразности применения гидроимпульсной промывки забоя и долот режуще-скалывающего типа для ударно-точечного разрушения забоя.
  4. Рассмотрение кандидатской диссертации Пантелеева А.С. на тему: «Совершенствование системы управления качеством буровых растворов», представленную к защите на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 05.02.23 – «Стандартизация и управление качеством продукции»
  5. В рамках заседания Ученого совета ОАО НПО «Буровая техника» была организована и проведена научно-практическая конференция, посвященная выдающемуся деятелю нефтяной и газовой промышленности, талантливому ученому и инженеру Якову Ароновичу Гельфгату.

При НПО «Буровая техника» - ВНИИБТ с 1966 года успешно функционирует Аспирантура, осуществляющая последиplomную профессиональную образовательную деятельность. Аспирантура готовит специалистов к углубленной научной работе, в результате которой они могут защитить диссертацию и получить ученую степень кандидата технических наук. В мае 2013 года была получена лицензия с неограниченным сроком действия, которая дает ОАО НПО «Буровая техника» право на осуществление образовательной деятельности по образовательным программам по специальностям 25.00.15 «Технология бурения и освоения скважин» и 05.02.13 «Машины, агрегаты и процессы» (нефтегазовая отрасль). В декабре 2015 г. были внесены и утверждены Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки изменения в лицензии в связи с изменением наименований образовательных программ, указанных в приложении к лицензии на осуществление образовательной деятельности, в целях их приведения в соответствие с перечнями профессий, специальностей и направлений подготовки, предусмотренными частью 8 статьи 11 Федерального закона от 29 декабря 2012 г. № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», а также согласно приказу Министерства образования и науки Российской Федерации от 02.09.2014 № 1192. Были изменены коды профессий, специальностей и направлений подготовки, наименования профессий, специальностей и направлений подготовки, а также присваиваемые по профессиям, специальностям и направлениям подготовки квалификации. В соответствии с новой классификацией наша аспирантура готовит преподавателей-исследователей по направлениям:

08.06.01 - Техника и технология строительства,

21.06.01 - Геология, разведка и разработка полезных ископаемых

На начало 2016 г. в аспирантуре НПО обучалось 5 человек, из них 4 - аспиранты очной формы обучения и 1 заочник. В текущем году окончили аспирантуру с выполнением полного курса обучения 3 человека, все 3 – очники, принято в аспирантуру 3 человека - сотрудники нашего НПО на заочную форму обучения, позже 1 человек отчислен в связи со сменой места работы. Т.о., на конец 2016 года в аспирантуре НПО обучалось 4 человека.

Среди аспирантов женщин нет, состав учащихся по возрасту: 24 года – 1, 25 лет – 2, 40лет и старше – 1.

Научное руководство аспирантами осуществляют высококвалифицированные и опытные специалисты НПО «Буровая техника». Из 4 научных руководителей 4 доктора, 2 профессора, 2 академика РАЕН.

#### 4.5. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ

Показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО НПО "Буровая техника" за 12 месяцев 2016 г., приведены в таблице 2.

Выручка от реализации продукции в целом по ОАО НПО "Буровая техника" по сравнению с 2015 г. выросла и составила 146 436 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. – 120 466 тыс. руб.)

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг – 40 703 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. – 38 450 тыс. руб.)

Валовая прибыль 105 733 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. 82 016 тыс. руб.) Увеличение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом.

Коммерческие расходы – 1 283 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. – 1 229 тыс. руб.)

Управленческие расходы – 64 347 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 60 654 тыс. руб.)

Прибыль от продаж составила в отчетном периоде 40 103 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. – 20 133 тыс. руб.)

Проценты к получению составили 5 617 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. – 5 766 тыс. руб.)

Прочие доходы составили 422 302 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. – 5 556 тыс. руб.)

Прочие расходы составили -135 505 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. – 38 783 тыс. руб.).

Прибыль до налогообложения составил 332 517 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. убыток до налогообложения – 7 328 тыс. руб.)

Текущий налог на прибыль – 8 810 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 4 781 тыс. руб.)

Чистая прибыль отчетного периода составил 268 802 тыс. руб. (за 12 мес. 2015 г. чистый убыток – 3 970 тыс. руб.)

Таблица 2

**Показатели финансово-хозяйственной деятельности  
ОАО НПО "Буровая техника" за 2016г., тыс. руб.**

Наименование показателей	ОАО НПО «Буровая техника»		ОАО НПО «Буровая техника»	ПФ ВНИИБТ ОАО НПО «Буровая техника»	ОАО НПО «Буровая техника» Опытный завод ВНИИБТ
	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	За отчетный период	За отчетный период	За отчетный период
1. Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг (без НДС)	146 436	120 466	139 381	249	6 806
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(40 703)	(38 450)	(37 281)	(2 934)	(488)
3. Валовая прибыль (убыток)	105 733	82 016	102 100	(2 685)	(6 318)

4. Коммерческие расходы	(1 283)	(1 229)	(1 283)		
5. Управленческие расходы	(64 347)	(60 654)	(56 647)	(5 691)	(2 009)
6. Прибыль (убыток) от продаж	40 103	20 133	44 170	(8 376)	4 309
7. Доходы от участия в других организациях					
8. Проценты к получению	5 617	5 766	5 617		
9. Проценты к уплате					
10. Прочие доходы	422 302	5 556	226 046	144 848	51 408
11. Прочие расходы	(135 505)	(38 783)	(124 692)	(3 433)	(7 380 )
12. Прибыль (убыток) до налогообложения	332 517	(7 328)	151 141	133 039	48 337
13. Текущий налог на прибыль	(8 810)	(4 781)	(9 368)	(1 406)	(848)
В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	389	230	363	31	(5)
14. Изменение отложенных налоговых обязательств	64	92	68		(4)
15. Изменение отложенных налоговых активов	(54 650)	8 305	(20 597)	(24 572)	(9 481)
16. Прочее	(319)	(258)	(306)	(8)	(5)
17. Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	268 802	(3 970)	120 938	109 865	37 999

Исполнение бюджета доходов и расходов ОАО НПО «Буровая техника» за 12 месяцев 2016 г. представлено в таблице №3.

В соответствии с бизнес-планом выручка по НПО за 12 мес.2016 г. планировалась в сумме 115 348 тыс. руб., факт составил 146 436 тыс. руб. Рост фактической выручки по сравнению с плановой выручкой – 27 %.

Основная причина перевыполнения плана: заключение новых договоров по проектированию строительства скважин с ООО "РН-СахалинНИПИморнефть", ООО«ЕвроХим-ОНГК», компанией «Эксон Нефтегаз Лимитед», увеличение суммы договора по авторскому надзору с ООО " Газпром нефть шельф".

Расходная часть бюджета (включая управленческие, общехозяйственные, коммерческие расходы и др.) планировалась в размере 97 839 тыс. руб. Фактические расходы

за 12 месяцев 2016 г. составили 106 333 тыс. руб.

За отчетный период прибыль до налогообложения составила 332 517 тыс. руб. (планировалась прибыль 22 713 тыс. руб.). Прибыль связана с ростом выручки, восстановлением резерва по сомнительным долгам по ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент» и реализацией ценных бумаг по ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент».

Чистая прибыль за 12 мес. 2016 г. составляет 268 802 тыс. руб. (планировалась чистая прибыль 18 420 тыс. руб.).

Таблица №3

**Исполнение бюджета доходов и расходов за 2016 г., тыс. руб.**

Наименование показателя		2016 год		
		Бизнес-план	факт	отклонение
1.	Выручка без НДС	115 348	146 436	31 089
2.	Себестоимость реализованной продукции, АУР, КР	-97 839	-106 333	-8 494
3.	Прибыль (убыток) от реализации работ/услуг, (+/-)	17 509	40 103	22 595
4.	Прочие доходы, всего	5 617	427 919	422 302
5.	Прочие расходы, всего	-412	-135 505	-135 093
6.	Прибыль (убыток) до налогообложения, (+/-)	22 713	332 517	309 804
7.	Отложенные налоговые активы	-	- 54 650	- 54 650
8.	Отложенные налоговые обязательства	-	64	64
9.	Текущий налог на прибыль	-4 293	-8 810	-4 517
10.	Прочие платежи в бюджет (пени, штрафы)	-	- 319	- 319
11.	Чистая прибыль (убыток), (+/-)	18 420	268 802	250 382

**5. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.**

В 2016 году ОАО НПО «Буровая техника» использовала следующие виды энергетических ресурсов:

- тепловая энергия – 901,7 геккалорий на сумму 1647 тыс. рублей;
- электроэнергия – 602363 кВтч на сумму 3087 тыс. рублей;
- ГСМ – 780 л на сумму 27,9 тыс. рублей.

**6. ФАКТИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ АКЦИОНИРОВАНИЯ на 31.12.2016 г.**

Уставный капитал - 362 614 руб.

Общее число акций - 14 504 560, из которых:

- 10 878 440 шт. – обыкновенные именные акции (номер государственной регистрации 1-01-01976-А);
- 3 626 120 шт. – привилегированные именные акции типа А (номер государственной регистрации 2-01-01976-А)

Номинальная стоимость одной акции – 0,025 руб.

Пакет акций, закрепленный в государственной собственности (38%) – 5 511 720 обыкновенных акций.

Количество акционеров: 546.

## 7.СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

### Члены совета директоров с 01.01.2016 по 30.06.2016:

**ФИО: Зимин Дмитрий Евгеньевич (председатель).**

Год рождения: 1967.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2009	12.2010	ОАО "Первый объединенный банк"	Советник председателя Правления по корпоративному управлению
12.2010	03.2015	ОАО "Торгово-строительный банк"	Советник председателя Совета директоров
03.2015	н/в	ООО Коммерческий Банк «Альба Альянс»	Советник президента

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Самарцев Антон Вячеславович.**

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2011	03.2012	ОАО "Авангард"	Заместитель руководителя центра финансовой ответственности
03.2012	2016	ООО "Менделеевская, 9"	Заместитель генерального директора, генеральный

			директор
2016	н/в	АО "Бастион на Седова"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Сергеев Андрей Николаевич.**

Год рождения: 1975.

Образование: среднее-профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2011	2016	ЗАО "Литовская, 10"	Начальник отдела аренды БЦ Руставели 13
2016	н/в	ООО "Менделеевская, 9"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Зоткин Александр Викторович.**

Год рождения: 1986.

Образование: среднее, н/о высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	01.2014	ЗАО "Сахалинский икорный дом"	Генеральный директор
12.2006	н/в	ЗАО "Сахалинский Капитал"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Мосейчев Константин Иванович**

Год рождения: 1968.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО "Селигдар"	Директор по экономике и финансам
2013	2014	ЗАО "Диагональ"	Генеральный директор
2014	н/в	ООО "Стимул"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Коняева Анна Юрьевна**

Год рождения: 1976.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2009	н/в	ООО "Центр правового обслуживания"	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Ерков Александр Николаевич**

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2009	08.2012	Представительство ОАО "Газпром" в Республике Казахстан	Заместитель директора
05.2013	03.2014	ГП ЦДУ ТЭК	Советник информационно-аналитического управления
03.2014	н/в	Минэнерго России	Заместитель директора департамента добычи и транспортировки нефти и газа-начальник отдела развития нефтегазового комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**Члены совета директоров с 30.06.2016 по 31.12.2016:****ФИО: Зимин Дмитрий Евгеньевич (председатель).**

Год рождения: 1967.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2009	12.2010	ОАО "Первый объединенный банк"	Советник председателя Правления по корпоративному

			управлению
12.2010	н/в	ОАО "Торгово-строительный банк"	Советник председателя Совета директоров
03.2015	н/в	ООО Коммерческий Банк «Альба Альянс»	Советник президента

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Самарцев Антон Вячеславович.**

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2011	03.2012	ОАО "Авангард"	Заместитель руководителя центра финансовой ответственности
03.2012	2016	ООО "Менделеевская, 9"	Заместитель генерального директора, генеральный директор
2016	н/в	АО "Бастион на Седова"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Сергеев Андрей Николаевич.**

Год рождения: 1975.

Образование: среднее-профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2011	2016	ЗАО "Литовская, 10"	Начальник отдела аренды БЦ Руставели 13
2016	н/в	ООО "Менделеевская, 9"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Зоткин Александр Викторович.**

Год рождения: 1986.

Образование: среднее, н/о высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------



с	по		
10.2005	01.2014	ЗАО "Сахалинский икорный дом"	Генеральный директор
12.2006	н/в	ЗАО "Сахалинский Капитал"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Беспятых Михаил Анатольевич**

Год рождения: 1986/

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2010	н/в	ООО "Интегра Менеджмент"	Ведущий юрисконсульт, директор по корпоративным и стратегическим сделкам, вице- президент по корпоративным и стратегическим сделкам, вице- президент по юридическим вопросам

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Штейнберг Роман Константинович**

Год рождения: 1986.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2010	05.2012	ООО "Интегра-Сервисы"	Ведущий экономист ПЭО
05.2012	н/в	ООО "Интегра Менеджмент"	Руководитель группы финансового планирования и управления ликвидностью, Директор по финансовому планированию и казначейским

			операциям, Вице-президент по корпоративному финансированию и казначейским операциям
--	--	--	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Кладов Юрий Александрович**

Год рождения: 1959.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2009	08.2012	ООО "Интегра Менеджмент"	Директор департамента экономической безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**Ревизионная комиссия:**

**ФИО: Клабуков Денис Иванович.**

Год рождения: 1979.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2010	08.2011	ООО "РН-Сервис"	Заместитель директора по экономике и финансам
08.2011	н/в	ООО "Интегра Менеджмент "	Финансовый директор ООО "ВНИИБТ-Буровой Инструмент", финансовый директор ООО "Оренбургтехсервис"

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Злобина Наталия Валерьевна.**

Год рождения: 1980.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2007	н/в	Общество с ограниченной ответственностью "ВНИИБТ-Буровой Инструмент"	Главный бухгалтер

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

**ФИО: Койков Олег Геннадьевич.**

Год рождения: 1974.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2010	н/в	Общество с ограниченной ответственностью "ВНИИБТ-Буровой Инструмент"	Начальник юридического отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

## **8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА.**

**Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества:**

**Чайковский Геннадий Петрович**

Год рождения: 1941

Сведения об образовании: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2006-2012

Организация: Открытое акционерное общество «Буровая техника»

Должность: Технический директор

Период: 2012- н/в

Организация: Открытое акционерное общество «Буровая техника»

Должность: Генеральный директор

## **9. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ**

Размер вознаграждения в Обществе утверждается на годовом общем собрании акционеров при условии включения соответствующего вопроса в повестку дня такого годового общего собрания акционеров на основании рекомендаций совета директоров, сделанных с учетом предложенного генеральным директором и финансовым директором конкретных сумм, обуславливаемых финансовым положением Общества.

Решение о выплате вознаграждений и компенсаций по результатам 2016 года общим

собранием акционеров на настоящий момент не принималось.

Вознаграждение генерального директора состоит из заработной платы, размер которой устанавливается трудовым договором, и за отчетный год составляла 300 000 руб./мес. Иных выплат не осуществлялось.

#### **10. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) И О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА**

По результатам 2015 года дивиденды не начислялись (протокол б/н от 01.07.2016), в связи с чем в 2016 году выплат по дивидендам не было. Решение о дивидендах по результатам 2016 года будет принято на годовом общем собрании акционеров в 2017 году.

#### **11. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.**

В 2016 году крупных сделок Общество не заключало.

#### **12. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.**

В 2016 г. сделок с заинтересованностью Общество не заключало.

#### **13. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.**

Поскольку акции ОАО НПО «Буровая техника» не допущены к организованным торгам, то в силу п. 70.4 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утв. Центральным банком Российской Федерации 30.12.2014 г. № 454-П, годовой отчет НПО БТ не должен включать отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

При этом хотим отметить, что при осуществлении своей деятельности Общество максимально старается руководствоваться Кодексом корпоративного управления", рекомендованного письмом Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463. В Обществе действуют положения о совете директоров, общем собрании акционеров, ревизионной комиссии.

#### **14. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.**

##### **14.1. Отраслевые риски:**

Основным видом деятельности Общества является разработка проектно-сметной документации (ПСД) на строительство нефтяных и газовых скважин. Ухудшение ситуации в отрасли привело к снижению объемов разведочного и эксплуатационного бурения на трудноизвлекаемых месторождениях, а, соответственно, и к уменьшению потребности в разработке ПСД. Во избежание финансовых потерь эмитент расширяет направления своей

деятельности за счет разработки конструкторской документации на импортозамещающую продукцию и оказания научно-инженерного сопровождения.

#### **14.2. Страновые и региональные риски:**

НПО БТ зарегистрировано и ведет свою деятельность в России. Введение в отношении Российской Федерации санкций отрицательно влияет на финансовые возможности контрагентов, для которых эмитент разрабатывает ПСД. Возможен риск сокращения количества заключенных договоров и объема выручки от проектно-сметных работ, что может повлиять на финансовое положение эмитента. С целью уменьшения финансовых рисков принимаются меры по формированию новых направлений деятельности: исследования и инженерные разработки по созданию нового внутрискважинного оборудования, осуществлялись инженерного сопровождения и авторского надзора при изготовлении, заводских и промысловых испытаниях, корректировке конструкторской документации, разработке буровых программ с последующим сопровождением при строительстве скважин.

#### **14.3. Риск потери деловой репутации (репутационный риск):**

Эмитент осуществляет свою деятельность более 60 лет, за многолетнюю практику сформировал положительную репутацию, зарекомендовав себя как высокопрофессиональный участник рынка, в связи с чем риск потери деловой репутации минимальный.

В соответствии с требованиями стандартов ISO 9001-2008, ISO 14001:2004 и СТО №06-2007 «Руководство Интегрированной Системы Менеджмента» ОАО НПО «Буровая техника» проводит мониторинг удовлетворенности Заказчиков с целью постоянного улучшения их текущих и будущих потребностей. Анализ проведенного мониторинга показал, что работы (проекты, отчеты по авторским надзорам, буровые программы, экспертная и другая документация), выполненные Обществом, отражают высокий научно-технический уровень специалистов объединения и удовлетворяют современным требованиям. Заказчики отмечают высокую надежность НПО БТ как Исполнителя по отношению к взятым на себя обязательствам. В связи с этим они приглашают к участию в тендерах на свои новые разработки и выбирают ОАО НПО «Буровая техника» для выполнения новых контрактов.

#### **14.4. Стратегический риск.**

Основными видами деятельности НПО БТ, приносящими доход, являются разработка и авторское сопровождение проектно-сметной документации на строительство скважин на различных месторождениях в соответствии с особыми требованиями технологической схемы их разработки, совершенствование и разработка новых конструкций внутрискважинного инструмента и оборудования, участие в импортозамещении технических средств и технологий для отечественного рынка нефтегазосервисных услуг.

Общество имеет многолетний опыт выполнения работ, связанных с его основной деятельностью, который дает ему преимущество перед конкурентами. Возможен риск недостатка людских ресурсов при возникновении большого объема проектных и конструкторских работ. Во избежание этого, создана эффективная система привлечения и подготовки молодых научных и инженерных кадров на основе стажировки студентов старших курсов РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина (РГУ) и других ведущих ВУЗов страны. В НПО БТ созданы филиалы кафедр РГУ, работает аспирантура.

#### **14.5. Риски, связанные с деятельностью Общества.**

Основными рисками, связанными с деятельностью эмитента являются:

- снижение доли проектных работ в общем объеме выручки, связанное с ухудшением финансовых возможностей контрагентов нефтегазовой отрасли;

- переход подготовленных эмитентом молодых специалистов в более крупные отраслевые компании региона;
- уход контрагентов к проектным организациям, находящимся в регионах с наиболее дешевыми специалистами.

## 15. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основной задачей ОАО НПО "Буровая техника" на 2017 год является реализация накопленного научно-технического потенциала Общества и повышение прибыльности его текущей деятельности.

Основной целью экономической деятельности НПО следует считать увеличение объема проектных работ и инженерного сопровождения за счет расширения рынка и снижение затрат по субподрядчикам за счет самостоятельного выполнения разделов проекта по экологии, ИТМ по ГО и ЧС, промышленной и пожарной безопасности.

Приоритетными направлениями работы ОАО НПО «Буровая техника» в следующем году должны стать: улучшение качества научно-технической продукции с целью повышения ее конкурентоспособности на мировом уровне; поддержание и совершенствование интегрированной системы менеджмента качества ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004; использование последних мировых и отечественных достижений в области проектирования строительства скважин, авторского сопровождения проектных работ; участие в импортозамещении технических средств и технологий для отечественного рынка нефтегазосервисных услуг, разработка нового внутрискважинного оборудования; доукомплектование кадров и подготовка специалистов высшей квалификации.

**Настоящий отчет подлежит утверждению на годовом общем собрании акционеров ОАО НПО «Буровая техника» (предварительное утверждение должно быть осуществлено советом директоров НПО БТ).**

Генеральный директор

Главный бухгалтер  
(по доверенности)



Г.П. Чайковский

Н.В. Злобина