Открытое Акционерное Общество
«Особое Конструкторское Бюро
Бесштанговых Насосов КОННАС»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ЗА 2012 ГОД

г. Москва

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Положение Общества в отрасли …….....	3
2.	Приоритетные направления деятельности Общества….....	5
3.	Отчет Совета директоров Общества по приоритетным направлениям его деятельности ……..	5
4.	Перспективы развития общества ……..…..…	7
5.	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества ……..	7
6.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества ……..……	7
7.	Крупные сделки, совершенные Обществом …….	7
8.	Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенные Обществом……..……	7
9.	Состав Совета директоров ……..	7
10.	Единоличный исполнительный орган Общества.	8
11.	Критерии определения и размер вознаграждения единоличного исполнительного орагана и членов Совета Директоров Общества.……..……..	8
12.	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения.....	8
13	Сведения о чистых активах Общества в 2012 г.....	9

Годовой отчет ОАО «ОКБ БН КОННАС» предварительно утвержден решением Совета директоров Общества (протокол № 4 от 21.05.2013 г.)

1. Положение Общества в отрасли

2012 год- технический прорыв общества в перевооружении и создании новых стендов и технологий.

ОАО «ОКБ БН КОННАС» было и остается одним из основных в Российской Федерации, разработчиков установок погружных центробежных насосов для добычи нефти (УЭЦН), при помощи которых в настоящее время добывается более 70-75% всей нефти РФ.

ОАО «ОКБ БН КОННАС» занимается разработками УЭЦН с 1950 года, и вся гамма установок, выпускаемая отечественными изготовителями, основывается принципиально на технических решениях ОАО «ОКБ БН КОННАС», особенно в части рабочих органов насосов.

Большинство насосных установок, выпускаемых в настоящее время, комплектуются изделиями, узлами и деталями, принципиально схожими с разработанными ОАО «ОКБ БН КОННАС».

Благодаря работам Общества и его специалистов в настоящее время расширилась номенклатура серийно выпускаемых УЭЦН: выпускаются насосы 11 диаметральных габаритов (от габарита 2А до 9 габарита) с номинальными подачами от 15 до 5000 м³/сутки.

Выпускаются высокоэффективные газосепараторы, газосепараторы-диспергаторы, сепараторы мехпримесей.

Кроме того, серийно выпускается ряд установок для поддержания пластового давления.

В настоящее время специалисты Общества разработали нестандартную конструкцию погружных двигателей – вентильные двигатели, которые обеспечивают плавный пуск, регулирование параметров посредством изменения частоты вращения и более высокий КПД; а также ими разработан ряд высокоэффективных ступеней, технический уровень которых соответствует наивысшему мировому или выше.

Специалисты Общества активно участвуют в сервисных работах по подбору УЭЦН к скважинам, постоянно модернизируют комплекс программ по подбору.

В декабре 2012 года закончена реконструкция строения 7. Произведено бурение и обустройство скважины № 14 глубиной 125 метров и произведен монтаж стенда ОРЭ (одновременно-раздельной эксплуатации) первого и единственного в России, что позволит проводить испытания новой технологии добычи нефти на уровне максимально приближенного к реальным.

В Обществе проведена работа по модернизации стенд-скважин, по разработке и изготовлению новых ступенных стендов. Необходимо отметить, что в распоряжении Общества имеется 12 стенд-скважин, из которых 5 стенд-скважины модернизированы до современного уровня. В РФ - такое количество скважин не имеет ни одна организация.

В 2012 году совместно с РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина и ЗАО «Новомет-Пермь» в ОКБ БН при финансовой поддержке государства выполнен большой объем работ по монтажу и обустройству стендов для отработки рабочего процесса:

- при одновременно-раздельной эксплуатации двух и более пластов;
- при работе на газожидкостных смесях в условиях, приближенных к реальным;
- при работе на повышенных до 250 градусов температурах;
- для оценки влияния асфальтено-смоло-парафиновых отложений на работу ЭЦН;
- для оценки влияния солеотложений на работу ЭЦН;
- для исследований установок вибросейсмического воздействия на пласт;
- для исследований пенообразующих свойств нефтей и модельных жидкостей.

Состояние отрасли и основные тенденции развития

Основным видом оборудования для эксплуатации нефтяных месторождений РФ в настоящее время и в перспективе являются установки погружных лопастных насосов.

Первые установки погружных центробежных насосов (УЭЦН) в мире были установлены в нефтяные скважины для их эксплуатации в 1928 году. И с тех пор УЭЦН стала одним из главных видов оборудования для добычи нефти. По имеющимся в ОАО «ОКБ БН КОННАС» сведениям за 2012 год во всем мире более 120000 нефтяных скважин эксплуатируются УЭЦНами. Погружные насосы выпускаются российскими изготовителями на объемные подачи от 15 до 5000 $м^3$/сут и на напоры до 3650 м.

В нашей стране УЭЦНы планомерно стали применять с 1950 года. Для разработки, исследования и внедрения УЭЦН было образовано Особое конструкторское бюро по бесштанговым насосам (ОКБ БН), которое до 90-х годов было головной организацией по этому направлению. Благодаря применению УЭЦН в СССР были достигнуты рекордные объемы добычи нефти (до 600 млн.т в год).

В настоящее время состояние нефтяных месторождений РФ характеризуются тем, что основные месторождения находятся на поздней стадии эксплуатации. Стратегией их эксплуатации является интенсификация добычи нефти, которая возникла в связи с исчерпанием в РФ ресурса разведанных месторождений с низкой себестоимостью добычи и в связи с недостаточным воспроизводством ее запасов за последние 15 лет. Реализация этой стратегии требует применения большой депрессии на нефтяные пласты, глубоких подвесок установок погружных центробежных насосов и гидроразрыва пласта (ГРП). Как показывает практика, при этом возникают проблемы, осложняющие технологический режим добычи нефти установками УЭЦН: засорение отложениями солей и износ рабочих органов абразивными частицами пропанта, используемого для гидроразрыва пласта; срыв подачи насоса из-за повышенного содержания свободного газа в откачиваемой жидкости, сверхдопустимый изгиб установки и НКТ при спуске и изгиб установки в месте подвески при работе, повышенная температура окружающей установку среды. Все эти факторы существенно снижают время безотказной работы установок, приводят к снижению отбора нефти из скважин и повышают удельные затраты на ее добычу, в том числе и энергетические, и могут привести к т.н. РС – отказам установки и НКТ в местах сочленений и в корпусах газосепараторов из-за износа. Все это требует создания и широкого внедрения новых и модернизированных видов оборудования. В последние несколько лет российские предприятия – изготовители разработали и наладили серийное производство большого числа типоразмеров УЭЦН в износостойком исполнении, с максимально развиваемым (до 3650 м) напором, газосепараторов, газосепараторов – диспергаторов и т.д. Это – основные российские предприятия – изготовители: ЗАО «Новомет», ОАО «Борец» и ОАО «АЛНАС».

Осложненные условия добычи нефти на поздней стадии эксплуатации месторождений, стратегия интенсификации ее добычи, принятая большинством нефтяных компаний, острая конкуренция между российскими производителями насосных установок и конкуренция между российскими и зарубежными (американскими) их производителями стали определяющими факторами ускоренного развития УЭЦН за последние 15 лет. Повысился технический уровень, качество изготовления российских установок.

Наравне с центробежными насосами, некоторые российские производители начали выпускать насосы с центробежно-вихревыми ступенями, которые по сравнению с центробежными при равных диаметрах и частотах вращения, развивают напор на 20-25 % больше и допускают газосодержание на входе в 1.5 раза выше. Российские производители освоили новую технологию изготовления ступеней насосов – порошковую, которая обеспечивает существенно низкую шероховатость поверхностей проточных каналов ступеней и большую точность изготовления геометрии ступеней, что повышает их КПД. Расширилась номенклатура и параметры выпускаемых российских установок:

- объемные подачи с 15 до 5000 $м^3$/сут;
- напоры – до 3650 м;
- диаметральные габариты: 11 диаметральных габаритов от 2А до 9.

Российские производители доказали, что могут выпускать установки с гарантией наработки до отказа 1000 суток. Изготавливаются установки с осевой опорой в гидрозащите.

Установки УЭЦН обеспечивают в РФ более 75% добываемой нефти. В нашей стране около 75000 скважин эксплуатируются УЭЦНами, что составляет более 1/2 общего числа скважин.

Для условий повышенного газосодержания установки ЭЦН комплектуются газосепараторами для сепарации части свободного газа. Современные российские газосепараторы имеют больший коэффициент сепарации, чем американские аналоги, и способны работать при повышенных допустимых газосодержаниях. Российские производители начали выпускать более эффективные устройства - газосепараторы - диспергаторы.

Газосепараторы – диспергаторы, кроме сепарации части свободного газа, размельчают пузырьки газа, диспергируют газожидкостную смесь с остаточным газом, направляемую на вход рабочего колеса первой ступени насоса, тем самым повышают эффективность работы первых ступеней насоса (без кавитирующих ступеней).

Российские производители начали изготавливать нестандартную конструкцию погружных двигателей – вентильные двигатели, которые обеспечивают плавный пуск установок, регулирование параметров посредством изменения частоты вращения и повышенный КПД двигателей.

2. Приоритетные направления деятельности Общества

Основными стратегическими приоритетами Общества являются:
- развитие научно-технического потенциала и наращивание на этой основе, объемов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по созданию нового соответствующего и превосходящего, по техническим параметрам, лучшие мировые образцы насосного оборудования;
- расширение и углубление связей Общества с нефтегазодобывающими предприятиями по оказанию им научно-технической помощи;
- укрепление связей с ВУЗовской наукой, занимающейся разработкой насосной техники для добычи нефти и подготовкой научных кадров в этой области;
- углубление кооперированных связей с предприятиями и организациями, занятыми разработкой и изготовлением насосной техники.

3. Отчет совета директоров общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Общество научно-техническую деятельность в 2012 году осуществляло по следующим основным направлениям:
- модернизация конструкции и освоение производства модуля насосного газосепаратора МН-ГСЛМ5 (вал d 20 мм);
- изготовлено и поставлено заказчикам опытных образцов и опытно-промышленных серий насосного оборудования по одному договору на сумму 7090 тыс.руб. без учета НДС;
- проведено периодических, приемо-сдаточных и сертификационных испытаний насосного оборудования по заказам разработчиков и изготовителей этого оборудования, оказано им консалтинговых и других услуг на общую сумму 2199 тыс. руб. без учета НДС;
- доходы от сдачи имущества в аренду составили 40355 тыс. руб. без учета НДС.
- прочая реализация – 64 тыс. руб.

Общий объем выпуска и реализации продукции за отчетный год составил 49708 тыс.руб. без учета НДС к уровню 2011 года (37140 тыс.руб.) увеличился на 33,8% в связи с уменьшением объема работ по производству и реализации ГС.

Основными и постоянными заказчиками работ общества являлись: ЗАО «Новомет-Пермь», ООО ПК «Борец», ООО «АНОКО», ЗАО «Насосы ППД».

Основные итоги научно-технической деятельности общества за 2012 год характеризуются следующими данными:

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателей
1.	Объем выпуска и реализации продукции (работ)	тыс.руб.	49708
2.	Себестоимость выпускаемой продукции (работ)	тыс.руб.	-6308

3.	Валовая прибыль	тыс.руб.	43400
4.	Управленческие расходы	тыс.руб.	39830
5.	Прибыль от реализации	тыс.руб.	3570
6.	Прочие расходы	тыс.руб.	-3035
7.	Прочие доходы	тыс.руб.	271
8.	+Прибыль/-Убыток до налогообложения	тыс.руб.	810
9.	Налоги и отчисления	тыс.руб.	-274
10.	Чистая +прибыль/-убыток	тыс.руб.	536
11.	Дебиторская задолженность	тыс.руб.	8772
12.	Кредиторская задолженность	тыс.руб.	6619
13.	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	21364
14.	Среднесписочная численность работающих	чел.	65
15.	Среднемесячная заработная плата	руб.	27390

В 2012 году в результате производственно-хозяйственной деятельности Общества получена прибыль, в сумме после налогообложения 536 тыс. руб. По состоянию на 01.01. 2013 г. по приказу генерального директора за № 47 от 06.12.2013 г. Общество провело переоценку рыночной стоимости недвижимого имущества следующих групп:

Здания;

Сооружения, в результате чего изменился в сторону увеличения важный финансовый показатель Общества – Чистые активы Общества.

Сведения о затратах на приобретение энергетических ресурсов.
(Закон № 261-ФЗ от 23.11.09 г.)

В исполнении ФЗ № 261-ФЗ от 23.11.09 г. и в целях повышения энергоэффективности, организация проводит следующие мероприятия:

-Производит закупку и установку энергосберегающих ламп;
-Добровольное снижение энергопотребления в пиковые часы;
-Выбирает оборудование с учетом энергосберегающих характеристик;
-Снижение температуры в ночные и выходные дни в неиспользуемых помещениях;
-Наладка режимов вентиляции;
-Балансировка систем отопления;
-Был произведен текущий ремонт отопительной системы в строения 2 и 5 с целью обеспечения большей эффективности их пропускной способности;
-Организация закупает самые энергосберегающие ПК.

Затраты на приобретение энергетических ресурсов в 2012 году.

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Потребленное количество	Сумма тыс. руб.
Электроэнергия	квт	601061	1864
Тепловая энергия	куб.м.	149,111	504
Водопотребление	куб.м.	6796	394
	Итого:		2762

Аудиторской фирмой ООО «Учет, налоги и право» по договору № от 10.05.2012 г. была осуществлена независимая аудиторская проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Общества по состоянию на 31.12.2012 г с целью выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Научно-техническая деятельность общества, в части охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и пожарной безопасности осуществляется в соответствии с законами РФ, нормами, правилами, инструкциями и другими нормативно - правовыми актами и документами.

Руководящие работники и специалисты общества проходят обучение и аттестацию в области охраны труда и промышленной безопасности, экологического контроля и пожарной безопасности в учебно-курсовых комбинатах, а все работники – ежегодное обучение по охране труда по утвержденным «Программам» обучения и проверку знаний требований охраны труда комиссией Общества.

В соответствии с ежегодным приказом «Об организации работы, распределении функции по охране труда между руководителями, должностными лицами, специалистами и работниками в организации» во всех подразделениях Общества назначены ответственные за соблюдением требований охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, охраны окружающей среды. Постоянно проводятся инструктажи: вводный, первичный на рабочем месте, очередной, целевой, внеплановый.

В целях соблюдения требований промышленной безопасности осуществляется поддержание в надлежащем состоянии зданий, сооружений, производственных участков и оборудования, а также административных и санитарно-бытовых помещений.

Работники всех производственных подразделений обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты, по установленным нормам.

Для соблюдения гигиенических требований производится бесплатная выдача работникам смывающих, обезвреживающих средств и защитных кремов для рук по утвержденным нормам выдачи. В соответствии с гигиеническими требованиями, для создания здоровых условий работы сотрудников, установлены системы кондиционирования и фильтры, отвечающие современным требованиям, для очистки водопроводной воды.

В Обществе проводится ежегодная гигиеническая оценка условий труда, осуществляются лабораторные инструментальные исследования, измерения и другие виды работ за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий в рамках производственного контроля.

Для улучшения условий труда ежегодно разрабатывается и принимается к исполнению программа по улучшению и развитию системы промышленной безопасности и охраны труда, охраны здоровья.

Рабочие места аттестованы по условиям труда.

В Обществе в 2012 году, как и предыдущие 10 лет не было ни одного случая профзаболевания и производственного травматизма.

Работники проходят периодические медицинские осмотры в соответствии с порядком проведения периодических медосмотров и в соответствии с приказом Минздравсоцразвития РФ №302н от 12.04.2012 г.

Экологический контроль и охрана окружающей среды Общества осуществляется в соответствии с действующими разрешительными документами, а именно проектом нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу, разрешением на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, проектом Лимита размещения отходов и лимитом размещения отходов который подтверждается ежегодным отчетом.

Осуществляется контроль за обращением с отходами:

- издается ежегодный приказ о назначении ответственных лиц;
- заключены договора на вывоз ТБО и утилизацию отходов и люминесцентных ламп и т.д.
- вывоз отходов, уборка и благоустройство территории осуществляется регулярно.

Ежеквартально проводится лабораторный контроль качества промливневых стоков, сбрасываемых в очистные сооружения.

Ежеквартально производится оплата экологических платежей за негативное воздействие на окружающую среду.

4. Перспективы развития Общества

Перспективы развития Общества определяются наиболее полной реализацией стратегических приоритетов, указанных в разделе 2 отчета. Конкретными перспективными задачами Общества в соответствии с его специализацией являются:

- увеличение объемов испытаний нового оборудования и технологий в связи с вводом в эксплуатацию испытательных стендов (ОРЭ, ГЭСС, термо, соль, ВСВ и др.);
- реконструкция строения 5 и стенда по испытаниям ПЭД и ПВЭД;
- реконструкция строения 2 и организация участка по обслуживанию стендов;
- сокращение сроков создания новых ступеней.

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

В 2012 году по итогам деятельности Общества за 2011 г. дивиденды по акциям не начислялись (по решению годового общего собрания от 28 июня 2012 г.)

6. Описание основных факторов риска связанных с деятельностью Общества

В своей деятельности на ближайшую перспективу Общество не усматривает проявление правовых, финансовых, экологических, технических и иных факторов риска.

7. Крупные сделки, совершенные Обществом.
Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении

В 2012 году Обществом крупные сделки, предусмотренные главой X Федерального закона «Об акционерных обществах» не совершались.

8. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенные Обществом.

В отчетном периоде, 2012 год, Обществом сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предусмотренные главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» не совершались.

9. Состав Совета директоров. Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров (наблюдательного совета) общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах совета директоров (наблюдательного совета) общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года

Совет директоров Общества избран годовым общим собранием акционеров 28 июня 2012 года в следующем составе:

№№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Иные занимаемые должности и краткие биографические данные	Владение акциями Общества в течение года
1.	Мирзоев Фархад Теймурович	Генеральный директор ОАО «ОКБ БН КОННАС»	Не владеет
2.	Агеев Шарифжан Рахимович	Директор департамента прикладной гидродинамики, зам. Генерального директора ОАО «ОКБ БН КОННАС» по науке	65
3.	Теплых Юлия Анатольевна	Начальник юридического отдела ЗАО «Новомет-Пермь»	Не владеет
4.	Пошвин Евгений Вячеславович	Директор департамента ИР ЗАО «Новомет-Пермь»	Не владеет
5.	Морозов Константин Юрьевич	Начальник отдела правового сопровождения международных и корпоративных отношений ЗАО «Новомет-Пермь»	Не владеет

Изменений в составе членов Совета директоров за отчетный период не было.

Членами Совета директоров сделки по приобретению и отчуждению акции общества не совершались.

10. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа общества, в том числе его краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года

Единоличным исполнительным органом Общества являются Генеральный директор. Решением Совета директоров Общества Генеральным директором назначен Мирзоев Фархад Теймурович (протокол заседания Совета директоров от 26.12.2012 г.).

11. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа общества, каждого члена совета директоров общества или общий размер вознаграждения (компенсации расходов) всех этих лиц, выплаченного или выплачиваемого по результатам отчетного года

Вознаграждения не выплачивались.

12. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

В своей деятельности Общество руководствуется стандартами корпоративного управления, рекомендованными к применению в соответствии с Распоряжением ФКЦБ России № 421/р от 4 апреля 2002 г. «О рекомендации к применению кодекса корпоративного поведения».

13. Сведения о чистых активах Общества в 2012 г. (поквартально) тыс. руб.
На 30.03.2012 г.- 693;
На 30.06.2012 г.- 315;
На 30.09.2012 г.- 428;
На 31.12.2012 г.- 1341.

Генеральный директор Ф.Т. Мирзоев

Главный бухгалтер О.Н. Костромина