



Дочернее открытое акционерное общество
«Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»
Открытого акционерного общества «Газпром»

Утвержден годовым Общим
собранием акционеров,
протокол от 18.06.2013, №23

Предварительно утвержден
Советом директоров,
протокол от 17.05.2013, №0517-13

Заключение Ревизионной комиссии
от 31.03.2013.

ОТЧЕТ

**о производственно-хозяйственной деятельности
дочернего открытого акционерного общества
«Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»
открытого акционерного общества «Газпром» за 2012 год**

Генеральный директор

С.С. Толстов

Заместитель Генерального
директора по экономике

А.С. Колпаков

Главный бухгалтер

И.И. Сулова

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	2
1. Характеристика общества	4
1.1. Регистрационные сведения	4
1.2. Организационная структура	9
1.3. Органы управления и контроля	10
1.4. Положение Общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	12
1.5. Оценка степени интеграции деятельности Общества в деятельность Группы Газпром13	
1.6. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг	14
2. Основные показатели деятельности общества в отчетном году	16
3. Итоги работы общества в отчетном году по видам и направлениям деятельности	17
3.2. Основные виды производственной деятельности общества	17
3.2.1. Состояние сырьевой базы и геолого-разведочные работы	17
3.2.2. Эксплуатационное бурение	17
3.2.3. Добыча газа, газового конденсата, нефти	17
3.2.4. Переработка газа и жидких углеводородов	17
3.2.5. Транспорт газа и жидких углеводородов	17
3.2.6. Подземное хранение газа	17
3.2.7. Газораспределительные системы	17
3.2.8. Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции	17
3.2.9. Реализация газа, жидкой углеводородной продукции и продуктов переработки	17
3.2.10. Другие виды деятельности общества	18
3.3. Энерго- и теплообеспечение, водоснабжение	19
3.4. Противокоррозионная защита	20
3.5. Технологическая связь	20
3.6. Технологический транспорт	20
3.7. Материально-техническое обеспечение	23
3.8. Капитальный ремонт основных средств	23
3.9. Работы подсобно-вспомогательных производств и служб	24
4. Инвестиционная деятельность	25
5. Инновационная деятельность	27
5.1. Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Газпром» на 2012 г.	27
5.2. Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности	35
5.3. Результаты изобретательской и рационализаторской деятельности	46
6. Энергосбережение и повышение энергоэффективности	62
7. Охрана окружающей среды	62
8. Персонал	66
8.1. Оплата труда	68
8.2. Социальная политика	70
9. Охрана труда и техника безопасности. Пожарная безопасность	71
10. Анализ финансово-хозяйственной деятельности	73

10.1. Анализ финансово-экономических результатов дочернего общества	73
10.1.1. Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности.....	73
10.1.2. Анализ прочих доходов и расходов.....	73
10.1.3. Анализ чистой прибыли	74
10.1.4. Анализ эффективности налогообложения	75
10.2. Финансовое состояние дочернего общества.....	79
10.2.1. Анализ активов	79
10.2.2. Анализ пассивов	81
10.2.3. Анализ задолженности.....	83
10.2.4. Анализ основных финансово-экономических показателей	87
10.3. Управление имуществом.....	94
10.4. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества	102
10.5. Анализ реализации Программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром» за 2012 год.....	104

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

1.1. Регистрационные сведения

Дочернее открытое акционерное общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры» Открытого акционерного общества «Газпром» (сокращенное наименование ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром») зарегистрировано Постановлением Главы Администрации г. Подольска №15 от 12.01.1994, свидетельство о государственной регистрации юридического лица №1422, внесено в реестр Московской областной регистрационной палатой 30.06.1999 за №50:55:03181.

Основной государственный регистрационный номер 1025004704493, запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по г. Подольску Московской области 10.10.2002 (Свидетельство серии 50 № 004609322).

Юридический адрес: Российская Федерация, Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28.

Почтовый адрес: 142110, Российская Федерация, Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28.

Адрес электронной почты: info@ckbn.ru.

Основные правоустанавливающие документы:

Основные свидетельства о регистрации Общества:

- Свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 1422, выдано Московской областной регистрационной, запись в реестр внесена 30.06.1999 под № 50:55:03181;
- Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 01.07.2002: серия 50 номер 004609322, выдано Инспекцией МНС России по г. Подольск Московской области 10.10.2002;
- Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица, образованного в соответствии с законодательством Российской Федерации, по месту нахождения на территории Российской Федерации от 25.02.2003, серия 50 № 005351836.

Свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ:

- Государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 №004609323, Инспекцией МНС России по г. Подольску Московской области 10.10.2002;
- Внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 №004609324, Инспекцией МНС России по г. Подольску Московской области 10.10.2002;
- Государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 № 007802203 Инспекцией МНС РФ по налогам и сборам по г. Подольск Московской области 02.08.2004;
- Внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 №009653511, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 30.03.2006;
- Внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 №009781342, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 08.06.2007;
- Государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 № 011274927 Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 06.08.2008;
- Внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 №011283780, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 31.10.2008;
- Государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 № 010694527, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 10.06.2010.

Общество зарегистрировано в межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы №5 по Московской области. Юридический адрес: 142100, Московская область г. Подольск, ул. Комсомольская, д.7. ОКАТО 464600000000.

Информационное письмо об учете в ЕГРПО (комитета Государственной статистики) 29.04.2009 № 1-7/100-246/723.

ОКПО: 00220575

ИНН: 5036008524

КПП: 503601001

Виды деятельности

Общество создано в целях организации эффективной работы и извлечения прибыли за счёт проведения научно-исследовательских, опытно – конструкторских, технологических и других подрядных работ, оказания инжиниринговых и других научно-технических услуг в области создания, реконструкции, модернизации и внедрения блочно-комплектного оборудования, комплектно-блочных технологических линий и установок для газовых и нефтяных объектов, а также промышленной безопасности и экологии.

В соответствии с основными целями на договорной основе Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) разработка проектно-конструкторской и технологической документации для производств, объектов и оборудования в газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводном транспорте;
- 2) разработка нормативов, методик, стандартов и рекомендаций по проектированию, строительству, техническому диагностированию и эксплуатации производств и объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта;
- 3) выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ и технологических работ, в том числе разработка конструкции инженерного объекта или технической системы, разработка новых технологий, создание опытных образцов машин, оборудования, материалов;
- 4) эксплуатационные и приемочные испытания, исследования и сертификация;
- 5) техническое диагностирование технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;
- 6) проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;
- 7) экспертиза документации на соответствие условий эксплуатации требованиям промышленной безопасности;
- 8) проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами контроля;
- 9) разработка деклараций промышленной безопасности и иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов;
- 10) эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- 11) производство, поставка, монтаж, наладка, ремонт, диагностика, эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования и систем объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта;
- 12) авторский надзор за производством оборудования и систем объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта;
- 13) проектирование объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта, включая здания и сооружения I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- 14) строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- 15) строительство магистральных газопроводов, нефтепроводов и продуктопроводов;
- 16) проектный, технологический и строительный инжиниринг;
- 17) посреднические работы и услуги в строительстве;
- 18) выполнение инженерных изысканий для строительства;
- 19) создание информационных (компьютерных) систем, создание и накопление баз и банков данных;
- 20) проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду проектируемых и действующих предприятий и организаций;
- 21) сдача внаем собственного имущества;
- 22) заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- 23) заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;

- 24) медицинская деятельность;
- 25) поставка (продажа) электрической, тепловой энергии, оказание услуг по электроснабжению, теплоснабжению;
- 26) организация и проведение выставок, ярмарок, экспозиций, коммерческих торгов, конференций и других мероприятий, в том числе постоянно действующих в стране и за рубежом;
- 27) деятельность по возмездному оказанию услуг;
- 28) инвестиционная деятельность;
- 29) внешнеэкономическая деятельность;
- 30) коммерческая (торгово-закупочная) деятельность;
- 31) выполнение мероприятий по защите государственной тайны.

Код вида деятельности по ОКВЭД:

Основной код вида деятельности 73.10 - научно-исследовательские работы.
Дополнительные коды ОКВЭД для ОКПО – 00220575:

74.3	11.20	45.2	45.11	45.3	51.6
51.5	37.1	72.40	45.21.1	45.21.7	45.22
45.25	45.31	45.32	45.33	45.4	74.20
74.8	40.10.2	40.30	55.2	29.24.9	74.60

Таблица № 1

Виды деятельности, которые Общество осуществляет на основании лицензий:

Лицензирующий орган	Вид деятельности	№ лицензии (разрешения, свидетельства и тд)	Срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности	ДЭ-00-009637 (ДКНПХ)	11.02.2009	11.02.2014
Независимый Орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля ООО «Научно-учебный центр «Качество»	Об аттестации лаборатории неразрушающего контроля, технической диагностики и металловедения ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»	89A020594	04.03.2011	04.03.2014
Российский морской регистр судоходства	О признании испытательной лаборатории	08.07544.120	23.05.2008	23.05.2013
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	О регистрации опасных производственных объектов	A02-30226	03.06.2010	03.06.2015
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности	00-ДЭ-001619 (ДКНПХ)	22.09.2008	22.09.2013
Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России)	Оборудование для применения на объектах нефтегазового комплекса	РРС 02-7665	20.01.2003	На весь срок эксплуатации
Министерство здравоохранения Московской области	Осуществление медицинской деятельности	ЛО-50-01-000284	02.07.2008	02.07.2013
Орган по сертификации систем качества «Технотэк» МФ «Национальный институт нефти и газа»	Система менеджмента качества применительно к исследованию, разработке, поставке, модернизации, монтажу, пуско-наладке, техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности технологического оборудования для установок газовой, нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.	К №13192	08.07.2011	08.07.2014

Лицензирующий орган	Вид деятельности	№ лицензии (разрешения, свидетельства и тд)	Срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
Управление ФСБ России по г. Москве и Московской области	Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	ГТ №0022597	26.05.2010	26.05.2015
Некоммерческое партнерство «Объединение организаций и выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	№ИП-058-621	22.08.2012	Без ограничения срока и территории его действия
Некоммерческое партнерство «Объединение организаций и выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	№ ИИ-052-386	22.08.2012	Без ограничения срока и территории его действия
Некоммерческое партнёрство «Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплексов»	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	№ 0250.01-2010-5036008524-С-084	12.03.2012	Без ограничения срока и территории его действия
Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии	Аккредитация химической лаборатории	№ РОСС RU.0001.518526	12.07.2011	12.07.2016
Российский морской регистр судоходства	Сертификат соответствия производства	11.00014.120	15.07.2011	15.07.2015
Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности в энергетике и строительстве Орган по аккредитации – ОАО «НТЦ «Промышленная безопасность»	Об аккредитации в качестве испытательной лаборатории	№ ИЛ/ЛНК-00260	13.10.2011	13.10.2014

Уставный капитал Общества составляет 10 600 (Десять тысяч шестьсот) рублей, который разделен на 10 600 акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая.

Обществом выпущены и размещены следующие виды акций:

- обыкновенные акции - в количестве 7 950 шт.;
- привилегированные акции типа А - в количестве 2 650 шт., ликвидационная стоимость каждой из которых (в случае ликвидации Общества) определяется Общим собранием акционеров в процентах от номинальной стоимости акции.

Таблица № 2

Структура уставного капитала Общества по состоянию на 31.12.2012

Наименование владельца ценных бумаг	Категория ценных бумаг	Количество ценных бумаг	% уставного капитала
Открытое акционерное общество «Газпром»	ОА ПА типа А	5406	51
Общество с ограниченной ответственностью «Экспертный технический центр ЦКБН»	ОА ПА типа А	1232 1479	25,6
Общество с ограниченной ответственностью «Гагаринский машиностроительный завод»	ОА ПА типа А	121 165	2,7
Физические лица	ОА ПА типа А	642 963	15,1
Приймак Олег Анатольевич	ОА ПА типа А	549 43	5,6

Информация об Обществе с ограниченной ответственностью «Экспертный технический центр ЦКБН» (ООО «ЭТЦ ЦКБН»).

Почтовый и фактический адрес местонахождения: 142100, г. Подольск, Московская область, ул. Б. Серпуховская, 31. тел: (495) 542-33-19, тел./факс: (4967) 68-16-40.

ИНН 5036051625;

КПП 503601001;

ОГРН 1025004709487.

Генеральный директор Приймак Олег Анатольевич.

Вид деятельности: технические испытания, исследования и сертификация.

Общество в уставном капитале ОАО «Газпром» доли не имеет.

В отчетном году Общество не проводило эмиссию, переоценку внеоборотных активов. Эмиссия не проводилась, уставный капитал Общества не изменялся.

1.2. Организационная структура

В организационную структуру Общества входят административно-управленческий аппарат, производственные подразделения по направлениям видов деятельности: отделы главного инженера, технического директора, отделение «Освоение морских нефтегазовых месторождений», отделение «Комплексного проектирования», а также вспомогательные подразделения.

Структура Общества в виде схемы представлена в Приложении №1.

Численность персонала общества:

- среднесписочная плановая за отчетный год – 437 человек;

- среднесписочная фактическая за отчетный год - 424 человека;

- штатная на начало отчетного года - 446,5 человек;
- штатная на конец отчетного года – 437 человек.

1.3. Органы управления и контроля

На годовом Общем собрании акционеров, которое состоялось 15.06.2012 в Совет директоров Общества избраны:

1. Лобанова Татьяна Петровна – заместитель начальника Департамента – начальник Управления инновационного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»;
2. Лубкова Инна Вадимовна – заместитель начальника Управления инновационного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром»;
3. Минликаев Валерий Зирякович – начальник Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»;
4. Толстов Сергей Станиславович – генеральный директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;
5. Шеховцов Андрей Викторович – заместитель начальника Департамента – начальник Управления экспертизы проектов и смет Департамента стратегического развития ОАО «Газпром».

Члены Совета директоров акциями Общества не владеют.

Решением Совета директоров Общества, протокол от 15.06.2012 №0615-12 Председателем Совета директоров Общества избрана Лобанова Татьяна Петровна – заместитель начальника Департамента – Начальник Управления инновационного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром».

В 2012 году в составе Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» произошли следующие изменения: вышли из состава Совета директоров Луцик Зеновий Павлович, Шарафутдинов Александр Викторович. Избраны новыми членами Совета директоров: Минликаев Валерий Зирякович, Шеховцов Андрей Викторович.

В ноябре 2012 года было получено требование от Открытого акционерного общества «Газпром», владеющего 5 406 (пять тысяч четыреста шестью) обыкновенными акциями ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», о созыве внеочередного Общего собрания акционеров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром».

ОАО «Газпром» были предложены следующие формулировки вопросов в повестку дня собрания:

1. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром».
2. Об избрании членов Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром».

И предложены следующие кандидаты для избрания в Совет директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»:

1. Колдомасов Владимир Викторович - начальник Управления проектирования зарубежных объектов Департамента проектных работ ОАО «Газпром»;
2. Минликаев Валерий Зирякович - начальник Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»;
3. Толстов Сергей Станиславович - генеральный директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;
4. Хоменко Константин Валерьевич - заместитель начальника Департамента проектных работ ОАО «Газпром»;
5. Шеховцов Андрей Викторович - заместитель начальника Департамента - начальник Управления экспертизы проектов и смет Департамента проектных работ ОАО «Газпром».

Общая сумма вознаграждения членам Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» за исполнение ими своих обязанностей в 2011 г. составила 6 600 тыс. рублей.

Решением Общего собрания акционеров от 15.06.2012 в Ревизионную комиссию Общества избраны:

1. Герасимец Николай Николаевич – начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»;
2. Зелинская Анжелика Анатольевна – ведущий бухгалтер ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;

3. Мельник Галина Васильевна – заместитель начальника отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

На выплату вознаграждения членам Ревизионной комиссии ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» за исполнение ими своих обязанностей в 2011 г. было направлено 660 тыс. рублей.

Решением Совета директоров Общества от 15.06.2012 определен состав Правления Общества в количестве 7 (Семи) человек:

1. Толстов Сергей Станиславович – Председатель Правления Общества;

2. Бажанов Владимир Юрьевич – первый заместитель Генерального директора ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества;

3. Колпаков Алексей Сергеевич – заместитель Генерального директора по экономике ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества;

4. Мирзоев Дилижан Аллахверди-оглы – заместитель Генерального директора – Директор отделения – член Правления Общества;

5. Палей Борис Самуилович – главный инженер ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества;

6. Суслова Ирина Ивановна – главный бухгалтер ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества;

7. Швец Сергей Алексеевич – технический директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества.

Срок полномочий членов Правления Общества установлен до даты заседания Совета директоров, следующего за годовым Общим собранием акционеров.

В 2012 году состав Правления не изменился.

Из членов Правления акциями Общества владеет Палей Борис Самуилович.

Функции единоличного исполнительного органа – Генерального директора Общества исполняет Толстов Сергей Станиславович. Ациями Общества не владеет.

Общая сумма выплат членам Правления и Генеральному директору Общества в 2012 году составила 35,4 млн.руб. Размер вознаграждения Генеральному директору устанавливает Совет директоров Общества. Размер вознаграждения членам Правления определяется в соответствии с принятым в Обществе Положением об оплате труда работникам Общества.

Аудитором Общества избрана компания – Закрытое акционерное общество «Петро – Балт – Аудит».

Государственный регистрационный номер: 1027804878815.

Место нахождения: Россия, 196084, г.Санкт-Петербург, ул. Смоленская, 9.

Член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (НП «ИПАР»).

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре НП «ИПАР» - 11202026670.

Полноправный член Эллиот Групп, всемирного альянса независимых бухгалтерских, юридических и консалтинговых фирм.

Генеральный директор Скобара Вячеслав Владимирович. Юридический адрес: 196084, г. С-Петербург, ул. Смоленская, д.9. Почтовый адрес: 196084, г. С-Петербург, ул. Смоленская, д.9. Тел. (812) 322-90-51, факс (812) 316-14-56, email: pba@pba.ru.

Внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества:

- положение об Общем собрании акционеров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено 29.05.2008;

- положение о Совете директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Общим собранием акционеров 29.05.2008;

- положение о Ревизионной комиссии ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Общим собранием акционеров 29.05.2008;

- положение о Генеральном директоре ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Общим собранием акционеров 29.05.2008;

- положение о дивидендной политике ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Советом директоров 23.03.2012;
- положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Советом директоров 23.03.2012;
- порядок совершения сделок, утверждено Советом директоров 19.08.2003;
- порядок совершения сделок для дочерних и зависимых обществ, утверждено Советом директоров 15.06.2006;
- положение комиссии ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» по непрофильным активам, утверждено Генеральным директором 27.01.2010.

1.4. Положение Общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

ДАОО ЦКБН приказом ОАО «Газпром» от 15.04.91 № 30 утверждено как головная научно-исследовательская и проектно-конструкторская организация по созданию и внедрению нового оборудования, блочно-комплектных технологических линий и установок.

Кроме того, Общество оказывает услуги в области научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ для нефтегазовых объектов морского и наземного базирования, а также по монтажу, наладке, ремонту, диагностике и техническому обслуживанию технологического оборудования.

В настоящее время более 90% месторождений и станций подземного хранения газа, а также около 50% газоперерабатывающих заводов, эксплуатируемых Группой Газпром, оснащены технологическим оборудованием разработки ДАОО ЦКБН.

Среди заказчиков работ (услуг) Общества есть и такие предприятия как «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Новатэк» и другие.

Основным конкурентом Общества среди организаций Группы Газпром является ООО «ТюменНИИгипрогаз» по разработке тонкостенного оборудования производительностью до 5 млн. м куб. газа в сутки, ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в области разработки морских нефтегазовых месторождений и все проектные институты в области проектно-изыскательских работ.

В смежных областях, не затрагивающих Группу Газпром, конкурентом по всему спектру оборудования является ОАО «НИПИгазпереработка» (г. Краснодар).

Приоритетным направлением деятельности Общества является производство проектно-конструкторских работ для нефтегазовых объектов морского и наземного базирования. Потенциал Общества по выполнению проектно-изыскательских работ собственными силами в настоящий момент составляет в пределах полутора миллиардов рублей с перспективой роста до 3-х миллиардов рублей за двухлетний период.

В 2012 году было проведено 8 заседаний Совета директоров, принято 40 решений. На заседаниях Совета директоров помимо вопросов, касающихся созыва и проведения Общего собрания акционеров, были рассмотрены вопросы и приняты решения по утверждению положения о дивидендной политике Общества и о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества. Были заслушаны доклады об исполнении бюджета доходов и расходов Общества и о работе служб Технического директора Общества. В конце отчетного года на основании требования акционера ОАО «Газпром» Советом директоров были рассмотрены и приняты решения по созыву внеочередного Общего собрания акционеров.

1.5. Оценка степени интеграции деятельности Общества в деятельность Группы Газпром

Организации Группы Газпром являются потребителями услуг Общества в области разработки проектно-конструкторской и технологической документации, научно-исследовательских работ, монтажа, диагностики и испытания технологического оборудования.

В отчетном году Общество пользовалось услугами предприятий Группы Газпром, в частности: ОАО «Газпром автоматизация», ООО «ТюменНИИгипрогаз» и ОАО «ВНИПИгаздобыча» в области проектных работ, а также ООО «НИИгазэкономика» в области предпроектных работ.

Сведения о видах продукции (работ, услуг), потребителями которой являются организации Группы Газпром, о продукции предприятий Группы Газпром, потребляемой обществом, а также о доле доходов/расходов от операций с организациями Группы Газпром в выручке/расходах общества представлены в таблице № 3. Сведения о наличии дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по операциям с организациями Группы Газпром представлены в разделах 10.2.1 и 10.2.2 соответственно.

Таблица № 3

Реализации и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром в 2012 г.

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение			Реализация		
		Объем в натуральном выражении	Объем в денежном выражении, тыс. руб.	Доля в расходах общества, %	Объем в натуральном выражении	Объем в денежном выражении, тыс. руб (без НДС).	Доля в доходах общества, %
ОАО «Газпром»	НИОКиТР				75 932,005	18	
Другие общества Группы Газпром:							
ЗАО «Газпром инвест Запад»	ПИР				490,788	0,1	
ОАО "Гипроспецгаз"	ПИР				1 252,693	0,2	
ООО «Газфлот»	НИОКиТР, инжиниринг				76 220,482	18	
ШТОКМАН ДЕВЕЛОПМЕНТ АГ	ПИР				27 871,61	7	
ОАО «ВНИПИгаздобыча»	ПИР				95 934,957	23	
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	Инжиниринг				1 323,161	0,3	
ООО "Газпром добыча Ямбург"	ПИР, СМР				26 405,257	6	
ПАО " ЮжНИИгипрогаз"	ПИР				60 252,747	14	

ООО «Газпром ПХГ»	НИОКиТР				8 474,576	2
ООО "Газпром добыча Надым"	Инжиниринг, СМР		422,881	5	34 790,701	8
ООО "Газпром добыча Ноябрьск»	Инжиниринг				500,0	0,1
ООО "Газпром добыча Оренбург"	НИОКиТР				1 242,354	0,2
ООО "Газпром трансгаз Ухта»	Инжиниринг				292,402	0,1
ООО «НИИГазэкономика»	НИОКиТР		3 394,915	41		
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	НИОКиТР		300,0	3		
ООО «ТюменНИИгипрогаз»	ПИР		4 237,288	51	14 600,0	3
Всего:			8 355,084	100	425 583,733	100,0

Справочно: проектов по основным видам деятельности совместно с другими обществами Группы Газпром ЦКБН в настоящее время не ведет.

1.6. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг

В отчетном году Общество не выпускало и не размещало ценные бумаги.

Рыночную котировку акции не имеют и не обращаются на организованных торгах.

Обществом выпущены:

- обыкновенные именные акции, бездокументарная форма, номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска – 1 (Один) рубль в количестве 7 950 штук. Решение о выпуске зарегистрировано Московским региональным отделением ФКЦБ России 17.12.1999 за государственным регистрационным номером 1-01-02689-А;

- привилегированные именные акции (тип А), бездокументарная форма, номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска – 1 (Один) рубль в количестве 2 650 штук. Решение о выпуске зарегистрировано Московским региональным отделением ФКЦБ России 17.12.1999 за государственным регистрационным номером 2-01-02689-А.

Итого 10 600 штук акций номинальной стоимостью 1 рубль.

ОАО «Газпром» принадлежит 5 406 обыкновенный акций, что составляет 51% от уставного капитала Общества и 68% голосов.

Сведения о регистраторе.

Регистратором и реестродержателем Общества является закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»), зарегистрировано Московской регистрационной палатой 30.08.1994 в г. Москве. Свидетельство о государственной регистрации №756.621. ОГРН 1037739162240. Место нахождения (почтовый адрес): Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д.71/32. Тел. (495) 719-40-44, факс (495) 719-45-85.

Регистратор осуществляет свою деятельность на основании лицензии № 10-000-1-00291от 26.12.2003, выданной Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации без ограничения срока действия. ЗАО «СР-ДРАГа» является действительным членом Профессиональной Ассоциации Регистраторов, Трансфер-Агентов и Депозитариев (ПАРТАД). В декабре 2011 года ПАРТАД подтвердила соответствие ЗАО «СР-ДРАГа» требованиям Стандартов регистраторской деятельности (Сертификат соответствия от 28.12.2011 г.).

На годовом Общем собрании акционеров, которое состоялось 15.06.2012, акционерами Общества было принято решение обратиться в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг с заявлением об освобождении ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством о ценных бумагах. 10 августа 2012 года Обществом получено от Регионального отделения ФСФР в Центральном Федеральном округе уведомления об освобождении от обязанности осуществлять раскрытие (и/или предоставление) информации в соответствии со ст.30 Федерального закона от

22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», предусмотренной для эмитентов ценных бумаг, в отношении которых была осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Основные производственно-экономические показатели отчетного года по видам деятельности в сопоставлении с годом, предшествующим отчетному; основные показатели бухгалтерской отчетности общества, подготовленной в соответствии с российским законодательством, представлены в таблице №4

Таблица № 4

Основные показатели Общества по итогам 2012 года:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2011 г. отчет	2012 г.		Отклонение от 2011 г.	
				план	отчет	+,-	%
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс.руб.	1313576	1344771	1133845	-179731	86,3
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы	-"	1214014	1158569	1060448	-153566	84,4
3.	Прибыль от продаж	-"	99562	186202	73397	-26165	73,7
4.	Прочие операционные и внереализационные доходы (+)	-"	41119	1650	10458	-30661	25,4
	расходы (-)	-"	-77056	-33450	-52422	-24634	68,03
	в т.ч. расходы на социальные выплаты	-"	-9106	-8000	-7694	-1412	84,5
6.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-"	63625	154402	31433	-32192	49,4
7.	Налогооблагаемая база	-"	83137	182462	63553	-19584	76,4
8.	Текущий налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	-"	-19374	-36492	-17856	-1508	92,2
9.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	-"	44261	117910	13577	-30684	30,7

3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ПО ВИДАМ И НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.2. Основные виды производственной деятельности общества

3.2.1. Состояние сырьевой базы и геолого-разведочные работы

Состояние сырьевой базы

Лицензий на право пользования недрами у Общества нет.

Геолого-разведочные работы

Геолого-разведочные работы Общество не проводит.

3.2.2. Эксплуатационное бурение

Бурением эксплуатационных скважин Общество не занимается.

3.2.3. Добыча газа, газового конденсата, нефти

Добычей газа, газового конденсата, нефти Общество не занимается.

3.2.4. Переработка газа и жидких углеводородов

Переработкой газа и жидких углеводородов Общество не занимается.

3.2.5. Транспорт газа и жидких углеводородов

Магистральные газопроводы

На балансовом учете Общества магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и продуктопроводов нет.

Линейные компрессорные станции

На балансовом учете Общества компрессорных станций нет.

3.2.6. Подземное хранение газа

На балансовом учете Общества станций подземного хранения газа нет.

3.2.7. Газораспределительные системы

На балансовом учете Общества газораспределительных систем нет.

3.2.8. Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции

На балансовом учете Общества автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) нет.

3.2.9. Реализация газа, жидкой углеводородной продукции и продуктов переработки

Этим видом деятельности Общество не занимается.

3.2.10. Другие виды деятельности общества

Основными видами деятельности ЦКБН является научно-исследовательская и проектно-конструкторская деятельность в области создания и внедрения нового оборудования, блочно-комплектных технологических линий и установок, оказание услуг в области научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ для нефтегазовых объектов морского и наземного базирования, а также по монтажу, наладке, ремонту, диагностике и техническому обслуживанию технологического оборудования.

Портфель заказов Общества на отчетный год представлен в следующей таблице:

Таблица №5

№ п/п	Наименование Заказчика работ	Объем выполненных работ						Темпы роста (снижения) 2011г/2010г. (%)
		2010 год		2011 год		2012 год		
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
1	Группа Газпром	522 987,9	53,5	761 097,0	57,9	425 583,7	37,5	56
2	Прочие организации	182 913,1	46,5	552 479,5	42,1	708 261,6	62,5	128
Всего:		705 901,0	100	1 313 576,5	100	1 133 845,3	100	86

Внешнеэкономическая деятельность в отчетном году осуществлялась Обществом только для следующих заказчиков - ПАО «ЮжНИИгипрогаз» (Республика Украина) на сумму 60 253 тыс. рублей, Shtokman Development AG (Швейцария) на сумму 27 872 тыс. рублей, компания «INTECSEA BV» (США) на сумму 306 842 тыс. рублей.

Таблица №6

Анализ объемов выполненных работ ДАОО ЦКБН по направлениям деятельности.

№ п/п	Наименование (вид) деятельности	Объем работ по годам						Темпы роста (снижения) 2012г / 2011г. (%)
		2010 год		2011 год		2012 год		
		тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	
1	Проектно-изыскательские работы	287 351,4	40,7	753 855,7	57,4	578 039,3	51,0	77
1.1	Сбор исходных данных	5 936,9	0,8	12 134,0	0,9			
1.2	Проектные работы	60 864,2	8,6	434 036,0	33,0	361 583,8	31,9	83
1.3	Прединвестиционные исследования	10 000,0	1,4	124 000,0	9,4			
1.4	Изыскательские работы	5 508,5	0,8	37 631,8	2,9	14 443,5	1,3	38
1.5	Разработка проектно-конструкторской и технологической документации	198 987,7	28,2	132 354,0	10,1	187 390,0	16,5	142
1.6	Авторский надзор	6 054,2	0,9	13 700,0	1,0	14 622,1	1,3	107
2	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	167 779,7	23,8	198 076,3	15,1	121 340,9	10,7	61
2.1	Научно-исследовательские работы	109 305,1	15,5	186 076,3	14,2	106 476,5	9,4	57
2.2	Опытно-конструкторские работы	58 474,6	8,3	12 000,0	0,9	14 864,4	1,3	124
3	Поставка оборудования	73 294,3	10,4	89 789,0	6,8	199 392,4	17,6	222

№ п/п	Наименование (вид) деятельности	Объем работ по годам						Темпы роста (снижения) 2012г / 2011г. (%)
		2010 год		2011 год		2012 год		
		тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	
4	Инжиниринговые услуги	151 691,1	21,5	160 362,2	12,2	170 136,0	15,0	106
4.1	Диагностика, испытания и контроль	74 915,8	10,6	40 583,4	3,1	39 955,4	3,5	98
4.2	Технологический аудит, расчеты и рекомендации	16 201,5	2,3			59 952,4	5,3	
4.3	Прочие услуги	60 573,8	8,6	119 778,8	9,1	70 228,2	6,2	59
5	Прочие виды деятельности	25 784,5	3,7	111 493,2	8,5	64 936,7	5,7	58
5.1	Строительно-монтажные и ремонтные работы	22 141,2	3,1	104 528,0	8,0	56 108,0	4,9	54
5.2	Прочие	3 643,3	0,6	6 965,2	0,5	8 828,7	0,8	127
	Всего:	705 901,0	100	1 313 576,5	100	1 133 845,3	100	86

В отчетном году произошло снижение на 14% объемов выполняемых Обществом работ (услуг) по отношению к 2011 году за счет следующих видов деятельности: проектно-изыскательских, научно-исследовательских, строительно-монтажных и ремонтных работ.

Это связано с тем, что конкурсы, в которых Общество планировало участвовать, так и не были объявлены, либо задерживается подведение итогов по проведенным конкурсам.

Основными поставщиками материалов и комплектующих для Общества в отчетном году являлись следующие предприятия:

- ООО «НовомосковскГазДеталь-Сервис» на сумму 100 592 тыс. рублей;
- ООО «Экомаш» на сумму 26 982 тыс. рублей;
- ООО «Стальной» на сумму 21 943 тыс. рублей.

3.3. Энерго- и теплообеспечение, водоснабжение

Таблица № 7

Энерго- и водопотребление общества

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2011	2012		Отклонение от 2011 г.	
			отчет	план	отчет	+-	%
	Потребление электроэнергии	млн. кВт•ч	0,44905	0,607	0,5469	+0,098	21,8
	в т.ч. собственная выработка	млн. кВт•ч					
	Тепловая энергия	млн. Гкал	0,001805	0,001932	0,002183	+0,0004	22,2
	в т.ч. собственная выработка	млн. Гкал					
	Водопотребление (добыча и подготовка собственными силами)	млн. м ³					
	в т.ч. питьевая вода	млн. м ³					

Таблица № 8

Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства
млн. руб. (без НДС)

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2011 г. отчет	2012 г.		Отклонение от 2011 г.	
			План	отчет	+,-	%
1.	Капитальный ремонт энергетического оборудования	0,372		0,109	-0,260	69
2.	Капитальный ремонт зданий и сооружений энергетических объектов					
3.	Техническое обслуживание энергетического оборудования	0,080		0,052	-0,028	35
4.	Профилактическая наладка					
5.	Диагностика					
6.	Добровольные энергетические обследования					

В отчетном году нарушений в работе энергохозяйства не было.

Выполнение плановых объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту:

-проведены плановые работы по техническому обслуживанию ТП-226. Сумма затрат 29,65тыс. руб;

-проведены работы по техническому обслуживанию газопроводов и газового оборудования. Сумма затрат 22,38 тыс.руб;

-проведены ремонтные работы системы отопления здания эстакады, инженерного корпуса (заменены часть трубопроводов отопления (220п.м.), 12 задвижек на элеваторных узлах ,160 секций радиаторов отопления)

-проведен ремонт 2-х водяных подогревателей .Сумма затрат 109,8 тыс.руб.

3.4. Противокоррозионная защита

На балансовом учете Общества объектов противокоррозионной защиты нет.

3.5. Технологическая связь

На балансовом учете Общества объектов технологической связи нет.

3.6. Технологический транспорт

Таблица № 9

Структура технологического транспорта

ед.

Вид оборудования	Всего	в том числе		
		собственные	арендованные у ОАО «Газпром»	арендованные у других субъектов
Грузовые автомобили – всего				
в том числе импортные				
Спецтехника на автомобильном шасси – всего				
в том числе импортные				
Прицепы и полуприцепы – всего				

Вид оборудования	Всего	В том числе		
		собственные	арендованные у ОАО «Газпром»	арендованные у других субъектов
в том числе импортные				
Строительно-дорожные машины – всего				
в том числе импортные				
Автобусы и микроавтобусы – всего				
в том числе импортные				
Легковые автомобили – всего	16	11		5
в том числе импортные	15			
Вспомогательное и грузоподъемное оборудование – всего				
погрузчики				
снегоходы				
прицепные агрегаты				

Таблица № 10

Загрузка технологического транспорта

Вид оборудования	Ед. изм.	2011г. факт	2012г. план	2012г. факт
Грузовые автомобили	тыс. км			
	тыс. т			
	тыс. т. км			
Спецтехника на автомобильном шасси	тыс. м. час			
Прицепы и полуприцепы	тыс. км			
Строительно-дорожные машины	тыс. м. час			
Автобусы и микроавтобусы	тыс. км			
	тыс. пасс.			
	тыс. пасс. км			
Легковые автомобили	тыс. км	920	1200	1154,7

Таблица № 11

Объем технического обслуживания и капитального ремонта технологического транспорта

Вид оборудования	Вид работ	2011г. факт	2012 г. план	2012г. факт ед.
Грузовые автомобили	ТО и ТР			1
	капремонт			
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР			
	капремонт			
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР			
	капремонт			
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР			
	капремонт			
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР			
	капремонт			
Легковые автомобили	ТО и ТР	104	110	116
	капремонт			

Таблица № 12

**Затраты на техническое обслуживание и капитальный ремонт
технологического транспорта**

тыс. руб.

Вид оборудования	Вид работ	2011г. факт	2012г. план	2012г. факт
Грузовые автомобили	ТО и ТР			
	капремонт			
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР			
	капремонт			
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР			
	капремонт			
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР			
	капремонт			
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР			
	капремонт			
Легковые автомобили	ТО и ТР	4425	4500	3783,5
	капремонт			
Всего	ТО и ТР	4425	4500	3783,5
	капремонт			

3.7. Материально-техническое обеспечение

Утвержденный план поставок материально-технических ресурсов (МТР) для производственно-эксплуатационных нужд на 2012 год определялись Службой материально-технического снабжения на основе заявок от структурных подразделений Общества, а также накопленных статистических данных по результатам потребления МТР в прошлые периоды. Закупки проводились по разовым служебным запискам-заявкам заведующих отделами. Разовые заявки на приборы, техническое оборудование, расходные материалы к оргтехнике, канцтовары и стройматериалы выполнены полностью. Заявки на мебель, спецодежду выполнены частично. Причиной невыполнения планируемых объемов поставок МТР в 2012 году явилась нехватка финансирования.

Для приобретения МТР в 2012 году использовался и механизм открытых запроса предложений, т.е. конкурентных закупок. Общий экономический эффект, полученный Обществом от проведения запроса предложений, составил 501 147 рублей.

От ООО «Газпром комплектация» поставок в 2012 году не было.

В 2012 году ДАОО ЦКБН приобрело основных средств на сумму 2 905 506,19 рублей.

Запас МТР в стоимостном выражении на конец 2011 года - 2 447 741,72 руб., на конец 2012 года - 3 921 878,59 руб. Увеличение запасов МТР вызвано расширением ассортимента и необходимостью обеспечения неснижаемого остатка на складе расходных материалов и специальной одежды для работников Общества.

Укрупненный перечень сверхнормативных остатков оборудования и материалов, по которым не было движения в течение года:

Таблица №13

Наименование	Кол-во	Стоимость руб.	Дата приобретения
Станок деревообрабатывающий	1 шт	7070,16	≈1980 г.
Проволока нержавеющая	2000 кг	39000,00	2003 г.
Рукав РС 80-100/0,3 12X18H10T	1040 п.м.	25896,00	27.05.2008
Минициклон ГПР2130.01-01	13 шт	104661,05	15.12.2008

3.8. Капитальный ремонт основных средств

В 2012 году план капитального ремонта основных фондов Общества утвержден с объемом финансирования в размере 4,5 млн. рублей.

Фактические затраты на капитальный ремонт основных фондов составили 4,17 млн. рублей.

Подрядным способом выполнены следующие работы:

А) Инженерный корпус:

- капитальный ремонт внутренних помещений;
- ремонт газопровода и подъезда к зданию.

Б) Здание общежития:

- ремонт кровли и отмостки,
- благоустройство территории около здания.

Задолженность за выполненные работы по капитальному ремонту перед подрядными организациями на конец отчетного года составила 1,21 млн. рублей.

Хозяйственным способом в отчетном году выполнены следующие работы:

А) Инженерный корпус:

- ремонт трубопроводов х/г водоснабжения в помещении бойлерной 5м Д 25-20 мм
- ремонт трубопроводов х/г водоснабжения в помещении хим. лаборатории отдела № 5
- в помещении № 13,14,15 выполнен ремонт канализации 4 п.м, отопления и внутренних помещений

- замена 8 радиаторов отопления на 1-2-4 этажах

Б) Здание эстакады:

- ремонт системы отопления (замена 6 радиаторов, трубопроводов отопления Д 50, 89, 20 мм 60 п.м, ремонт элеваторного узла)

В) Здание блок-бокса:

- замена 4 регистров отопления

Г) Здание общежития

- замена трубопроводов отопления 50 п.м Д-50 мм и 17 радиаторов отопления

- замена светильников – 20 шт. в помещениях 1 этажа.

3.9. Работы подсобно-вспомогательных производств и служб

Энерго-эксплуатационный сектор Административно-хозяйственной службы проводит работы по производственному обслуживанию и текущему ремонту основных фондов Общества.

Выполнен ремонт и обслуживание сантехнического и электротехнического оборудования, текущий ремонт служебных и производственных помещений инженерного корпуса и помещений общежития ЦКБН, проведен ремонт водопроводных и канализационных систем. Сумма затрат составила 618,6 тыс.руб.

4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По всем источникам финансирования в 2012 году планировалось освоить 51 763 тыс. руб. с (НДС), освоено 55 256 259,90 с (НДС). Затраты по капитальному строительству составили 47 376 145,56 руб. в том числе приобретение оборудования, не входящего в смету строек 6 081 316,55 руб. Построены и введены в эксплуатацию основные фонды на сумму 14 295 861,84 руб.

Смонтирована и введена в эксплуатацию пожарная сигнализация в зданиях эстакады и инженерного корпуса по адресу: г. Подольск, ул. Комсомольская, 28 на сумму 1564486,07 руб. Проведены работы по реконструкции существующей и прокладке теплотрассы от котельной к инженерно-лабораторному корпусу. Выполнены проектные работы и проведена Государственная экспертиза на завершение строительства Инженерно-лабораторного корпуса. Затраты по подготовке проектной документации и экспертизе составили 18253318,1 руб.

По инженерно-лабораторному корпусу выполнены первоочередные работы по устройству кровли и закрытию оконных проемов на сумму 18779710,71 руб.

Незавершенное строительство составило 67 641 455,75 руб.

Кредиторская задолженность перед подрядными организациями составила 19 901 649,59 руб.

Дебиторская задолженность по оплате за технологическое присоединение к городским коммуникациям 5 940 914,14 руб.

Проведены подготовительные работы по оформлению в собственность земельного участка в г. Подольск по ул. Дружбы, 15.

На указанные работы израсходовано 85 932,21 руб.

Освоение капитальных вложений по объектам строительства приведено в таблице:

Таблица №14.2

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость работ	Всего с НДС	Незавершенное строительство
1	Инженерно-лабораторный корпус	31 433 922,70	37 083 028,81	64 839 683,74
2	Инженерный корпус	999 561,15	999 561,15	
3	Трансформаторная подстанция			176 081,93
4	Ограждение территории			460498,18
5	Здание эстакады	564 924,92	564 924,92	
6	Наружный водопровод к зданию ИЛК	2 966,1	3 500	142 308,10
7	Теплотрасса к зданию ИЛК	6 572 274,6	7 755 264,04	1 936 951,59
8	Земля ул. Комсомольская, 28	1 721 179,54	1 721 179,54	
9	Земля ул. Дружбы, 15			85 932,21
10	Оборудование, не входящее в смету строек	6 081 316,55	7 128 801,44	

Таблица № 14.2

Состояние незавершенного строительства в разрезе направлений финансирования (по договорам на реализацию инвестиционных проектов, за счет собственных средств организации, прочих договоров)

тыс. руб.

Наименование объекта (код стройки)	Характеристика объекта (мощность, протяженность и т.д.)	Сметная стоимость в базовых ценах	Выполнено на начало отчетного года с начала строительства				Незаверш. строительство на начало отчетного года, в текущих ценах	Выполнено в отчетном году				Незавершенное строительство на конец отчетного года, в текущих ценах
			Введено мощностей, ед.	Введено основных фондов, в текущих ценах	Освоено кап. вложений . в текущих ценах	в т.ч. СМР в текущих ценах		Введено мощностей, ед.	Введено основных фондов, в текущих ценах	Освоено кап. вложений ./в текущих ценах	в т.ч. СМР в текущих ценах	
Инженерно-лабораторный корпус	7847,2 кв.м	88,68	-	-	34390	32275	34390	1	4843	38006	22276	67555

5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.1. Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Газпром» на 2012 г.

В 2012 году ЦКБН участвовало в реализации программы НИОКР ОАО «Газпром» по основным направлениям деятельности Общества и выполнило работы на общую сумму 99 598 тыс. рублей.

Обществом в 2012 году проводились следующие научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию нового оборудования блочно-комплектных технологических линий и установок, разработке нормативных документов технических требований и технических решений для повышения качества оборудования используемого на континентальных и шельфовых месторождениях:

- Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря;
- Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря;
- Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов;
- Разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций;
- Разработка нормативной документации по организации технического надзора за строительством, пусконаладочных работ и диагностического обследования терминалов по приемке и отгрузке сжиженного природного газа ОАО «Газпром»;
- Проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата;
- Исследование работы пластинчатого теплообменника и разработка рекомендаций по применению пластинчатых теплообменников на жидких средах на объектах ОАО «Газпром»;
- Повышение эффективности охлаждения газа и снижение энергозатрат АВО для установок двухступенчатого воздушного охлаждения «сырого» газа;
- Проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата;
- Разработка нормативно-методической документации по повышению надёжности средств и систем автоматизации газоперекачивающих агрегатов;
- Разработка пяти национальных стандартов ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность».

Основные работы выполнялись для ОАО «Газпром», кроме того, ЦКБН выполняло работы по заказам других предприятий Группы Газпром: ООО «Газпром ПХГ», ООО «Газфлот», ООО «Газпром добыча Оренбург».

В отчетном году Общество участвовало в научно-исследовательских и опытно-конструкторских работах в рамках Федеральной целевой программы «Развитие гражданской морской техники на 2009-2016 годы по заданию ФГУП «ЦНИИ им. Академика А.Н. Крылова» и ОАО «ЦКБ МТ «Рубин» на общую сумму 22 400 тыс. рублей.

Таблица № 15

Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Газпром» на 2012 г.

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2012 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности"	Резолюция Председателя правления ОАО "Газпром" А.Б. Мллера	1685-0730-09-2	26.01.2010	29.09.2013	7 118,644	1 281,356	8 400,000			
2	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 4: Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура"	Резолюция Председателя правления ОАО "Газпром" А.Б. Мллера	1686-0730-09-2	26.01.2010	29.09.2013	7 542,373	1 357,627	8 900,000			
3	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа"	Резолюция Председателя правления А.Б. Мллера	1701-0730-09-2	27.01.2010	29.09.2013	8 644,068	1 555,932	10 200,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2012 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Производство, хранение и использование сжиженного природного газа. Правила безопасности."	Резолюция Председателя правления А.Б. Мллера	1707-0730-09-2	15.02.2010	29.09.2013	8 644,068	1 555,932	10 200,000			
5	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Нефтяные танкеры и терминалы отгрузки и приема нефти. Правила безопасности."	Резолюция Председателя правления ОАО "Газпром" А.Б. Мллера	1708-0730-09-2	15.02.2010	29.09.2013	8 644,068	1 555,932	10 200,000			
6	Разработка нормативной документации по организации технического надзора за строительством, пусконаладочных работ и диагностического обследования терминалов по приемке и отгрузке сжиженного природного газа ОАО "Газпром"	Конкурс №512-2010-01/0300/18-1305/4 т 26.06.2010	2033-0730-10-5	30.08.2010	29.09.2013	10 200,000	1 836,000	12 036,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2012 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	Разработка рекомендаций по техническому диагностированию устройств сужающих быстросменных, эксплуатируемых на объектах добычи газа ОАО "Газпром"	Конкурс № 638-2010-01/0300/33-2608/2	2061-0710-10-5	24.03.2011	29.09.2013	3 498,000	629,64	4 127,640			
8	Проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2066-0710-10-2	01.01.2011	29.09.2013	17 796,610	3 203,390	21 000,000			
9	Исследование работы пластинчатого теплообменника и разработка рекомендаций по применению пластинчатых теплообменников на жидких средах на объектах ОАО "Газпром"	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2067-0710-10-2	01.09.2010	15.09.2013	19 491,525	3 508,475	23 000,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2012 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Повышение эффективности охлаждения газа и снижение энергозатрат АВО для установок двухступенчатого воздушного охлаждения "сырого" газа	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2068-0710-10-2	28.01.2011	29.09.2013	12 711,864	2 288,136	15 000,000			
11	Исследование работы технологического оборудования огневого нагрева, разработка требований к проектированию автоматизированных технологических установок с применением оборудования огневого нагрева.	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2069-0710-10-2	01.09.2010	29.09.2013	23 728, 814	4 271,186	28 000,000			
12	Разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций	Конкурс ОАО «Газпром» №540-2010-01/0300/22-1006/2	2071-1110-10-5	15.09.2010	31.12.2012	10 200,000	1 836,000	12 036,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2012 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	Резолюция Председателя правления ОАО "Газпром" А.Б. Мллера	2124-0730-10-2	02.03.2010	29.09.2013	81 355,932	14 644,068	96 000,000	36 600,000	6 588,000	43 188,000
14	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	Резолюция Председателя правления ОАО "Газпром" А.Б. Мллера	2125-0730-10-2	01.02.2010	29.09.2013	73 728,814	13 271,186	87 000,000	22 100,000	3 978,000	26 078,000

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2012 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	Запрос предложений ОАО «Газпром» № 462/884/П/7-0231, 0219, 0223, 0236, 0212, 0216, 0229, 0230, 0225, 0293, 0222, 0221, 0210, 0151, 0148, 0154, 0232, 0288, 0234, 0215, 0218, 0235, 0211, 0209, 0220/31.05.12, 27.06.11/3	2508-0730-11-1	01.08.2012	31.07.2014	56 000,000	10 080,000	66 080,000	17 230,850	3 101,553	20 332,403
16	Разработка способа осаждения и отвода хлористых солей при применении электромагнитного устройства "Гидрофлоу" в блоках регенерации гликолей с жаротрубными испарителями.	Запрос предложений ООО «Газпром ПХГ» №2/063 от 02.12.2011	1-620/11	29.12.2011	30.12.2012	12 711,864	2 288,136	15 000,000	8 474,576	1 525,424	10 000,000

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2012 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
17	Разработка нормативно-методической документации по повышению надёжности средств и систем автоматизации газоперекачивающих агрегатов	Запрос предложений ОАО «Газпром» № 462/384/ГП/7-0231, 0219, 0223, 0236, 0212, 0216, 0229, 0230, 0225, 0293, 0222, 0221, 0210, 0151, 0148, 0154, 0232, 0288, 0234, 0215, 0218, 0235, 0211, 0209, 0220/31.05.12, 27.06.11/3	2573-1110-11-5	01.08.2012	30.08.2014	17 700,000	3 186,000	20 886,000			
18	Разработка рекомендаций по оценке рисков при проектировании объектов газораспределения	Запрос предложений ОАО «Газпром» № 681/ГП/12-7-0265/29.06.12/3	3055-0840-12-5	24.12.2012	30.09.2014	3 900,000	702,000	4 602,00			
19	Разработка проекта национального стандарта на составление проектных технологических документов по освоению морских нефтяных, газовых, газоконденсатных, нефтегазоконденсатных месторождений	Запрос предложений ОАО «Газпром» № 962/ГП/12-7-0255/15.08.12/3	3078-0730-12-2	08.11.2012	30.04.2014	10 593,220	1 906,780	12 500,000			
Всего:						394 209,864	70 957,776	465 167,640	84 405,426	15 192,977	99 598,403

5.2. Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности

Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается экономический эффект (табл. № 16).

Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается коэффициент результативности НТР-У (табл. № 17).

Сведения о распределении экономического эффекта от использования результатов НИОКР по факторам эффективности в отчетном году (табл. № 18).

В отчетном году новых инновационных разработок у Общества не было.

Таблица № 16

Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается экономический эффект

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения ²		Классификационная группа НИОКР ³	Факторы эффективности ⁴	Период расчета ⁵	Экономический эффект от использования результатов НИОКР ⁶ , тыс. руб.				Ожидаемые дисконтированные затраты на проведение и внедрение НИОКР	Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик ¹	№	Дата				Ожидаемый (на весь срок использования)	Факт (на конец отчетного года)	Отчетный год			
														План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1. В отчетном периоде вновь внедрено и использовано <число> результатов НИОКР																	
1.1	Разработка способа осаждения и отвода хлористых солей при применении электромагнитного устройства "Гидрофлоу" в блоках регенерации гликолей с жаротрубными испарителями	Этап 2 Проведение экспериментальных исследований и эксплуатационных испытаний на УПГ ПХГ, разработка и оформление проектной документации на систему осаждения и отвода солей. Расчет ожидаемой экономической эффективности	1-620/11	06.09.2011	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	ООО «Газпром ПХГ»	1	28.12.2012	К	Сокращение затрат на ремонт	10 лет	23073	3870	23073	3870	12000	
Всего по разделу 1:												23073	3870	23073	3870	12000	
2. В течение всего отчетного периода использовано <0> результатов НИОКР, внедренных в предыдущие годы																	
2.1												0	0	0	0	0	
Всего по разделу 2:												0	0	0	0	0	
3. В отчетном периоде прекращено использование <0> результатов НИОКР																	
3.1												0	0	0	0	0	
Всего по разделу 3:												0	0	0	0	0	
В отчетном периоде использовано <0> результатов НИОКР. Итоговые показатели экономического эффекта:												23073	3870	23073	3870	12000	

Таблица 17

Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается коэффициент результативности НТР-У

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
1. В отчетном периоде вновь внедрено и использовано 6 результатов НИОКР										Х	Х	
1	Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	Этап 3 СТО Газпром «Проектирование и изготовление основного технологического оборудования для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря. Общие технические требования».	2124-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО Газпром	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	25.07.2012	5 лет	11,52314		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
		<p>Этап 4 СТО Газпром «Проектирование и изготовление судовых подводно-подледных технических средств и средств их внешней поддержки для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря. Общие технические требования»</p>					1	19.12.2012	5 лет	11,52314		
		<p>Этап 5. Технические решения для разработки проектов технологического оборудования для подледной добычи газа на месторождениях Карского моря, на примере Русановского и Ленинградского месторождений.</p>					1	26.11.2012	5 лет	12,8913		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	<p>Этап 3 Р Газпром «Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок обработки продукции скважин с технологическими линиями низкотемпературной сепарации. Общие технические требования»</p>	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО Газпром	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	25.04.2012	5 лет	8,87758		
		<p>Этап 5 Р Газпром «Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок энергетики и управления. Общие технические требования».</p>					1	27.12.2012				

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
3	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	Этап 1 Анализ и исследование потери устойчивости морского газопровода на примере магистрального газопровода Бованенково-Ухта (подводный переход через Байдарацкую губу).	2508-0730-11-1	30.08.2012	ДООАО ЦКБН ОАО Газпром	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	27.12.2012	5 лет	11,98026		
2. В течение всего отчетного периода использовано 6 результатов НИОКР, внедренных в предыдущие годы										X	X	
1	Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	Этап 2 Технические решения на инфраструктуре энергообеспечения и АСУ подводного добычного комплекса, системы сбора, хранения и отгрузки конденсата.	2124-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	14.12.2011	5 лет	10,2692		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	Этап 4 Р Газпром «Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок компримирования. Общие технические требования».	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	14.12.2011	5 лет	8,877579		
3	Разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций	Этап 1 СТО Газпром "Системы автоматического управления объектов производственно-технологических комплексов. Автоматические системы контроля загазованности. Технические требования"	2071-1110-10-5	29.09.2010	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент автоматизации систем управления технологическими процессами	1	30.12.2011	5 лет	5,910794		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
4	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 3: Системы напорных трубопроводов"	Этап 1 ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 3: Системы напорных трубопроводов"	1683-730-09-2	26.01.2010	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	30.11.2011	5 лет	9,01848		
5	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 2: Гибкие системы трубопроводов для подводного и морского применения"	Этап 1. ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 2: Гибкие системы трубопроводов для подводного и морского применения"	1684-0730-09-2	26.01.2010	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	23.12.2011	5 лет	9,01848		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
6	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Морские сооружения. Термины и определения"	Этап 1 ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Морские сооружения. Термины и определения"	1702-0730-09-2	27.01.2010	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	29.09.2011	5 лет	15,2546		
3. В отчетном периоде прекращено использование 3 результатов НИОКР										х	х	
1	Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	Этап 1. Технико-технологические решения по эффективной технологии для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря, на примере Русановского и Ленинградского месторождений.	2124-0730-10-2	30.08.2010	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	31.12.2010	5 лет	14,0616		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						№ Акта внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР, Крез		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоений месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	Этап 1. Технические решения по принципиальной технологии и аппаратурному обеспечению процессов низкотемпературной сепарации в подводном блоке обработки продукции газодобывающих скважин в районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря.	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	16.12.2010	5 лет	14,0616		
		Этап 2. Технические решения по инфраструктуре энергообеспечения и АСУ подводного добычного комплекса, системы сбора, хранения и отгрузки конденсата.					1	25.02.2011				
В отчетном периоде использовано 12 результатов НИОКР												

Таблица № 18

Сведения о распределении экономического эффекта от использования результатов НИОКР по факторам эффективности в отчетном году

Экономический эффект от использования результатов НИОКР в отчетном году, тыс. руб.	Всего	в том числе по факторам эффективности									
		за счет экономии							за счет увеличения дохода от роста реализации продукции	за счет иных факторов	
		материалов	электроэнергии	теплоэнергии	затрат на водоснабжение	затрат на капитальный ремонт	капитальных вложений	прочих расходов		Общая сумма	Комментарий
Ожидаемый	23073										
Фактический	3870	270						3600			
% выполнения	17%										

5.3. Результаты изобретательской и рационализаторской деятельности

Сведения по изобретательской и рационализаторской деятельности в отчетном периоде (табл. №№ 19–21).

Общее количество объектов патентных прав (ОПП) Общества, имеющих действующие охранные документы по состоянию на 31.12.2012 года – 58 штук. В отчетном году по одной заявке право на получение патента передано ОАО «Газпром».

Таблица № 19

Показатели изобретательской работы

Годы	Количество авторов заявок на выдачу патентов, чел.	Подано заявок на выдачу патентов, шт.	Всего патентов, шт.		Использование ОПП		
			получено по заявкам	приобретено по договорам и др. основаниям	всего использовано ОПП, шт.	использовано ОПП с экономическим эффектом, шт.	годовой экономический эффект от использования ОПП, тыс. руб.
2012	14	3	-	-	10	-	-
2011	-	-	-	-	9	-	-
Отношение 2012/2011, %	-	-	-	-	1,1	-	-

Поскольку у Общества нет собственной производственной базы все объекты патентных прав (ОПП) реализуются на промышленных площадках заказчиков работ (услуг) Общества, поэтому посчитать экономический эффект от реализации ОПП ДАОО ЦКБН самостоятельно не может.

Таблица № 20

Финансирование изобретательской деятельности

тыс. руб.

Годы	Всего по смете	Всего использовано по факту	В том числе:							
			Использовано на: - создание ОПП, - приобретение патентов, - приобретение права на получение патента, - поддержание патентов в силе	Вознаграждение авторам					Премии за содействие	На оргмассовую работу
				За создание ОПП и отчуждение права на получение патента	За отчуждение исключительного права на ОПП	За предоставление права использования ОПП по лицензионному договору	За использование ОПП без экономического эффекта	За использование ОПП с экономическим эффектом		
2012	736,2	248,025	248,025	-	-	-	-	-	-	-
2011	353,0	197,7	197,7	-	-	-	-	-	-	-
Отношение 2012/2011, %	2,08	1,25	1,25	-	-	-	-	-	-	-

Таблица № 21

Сведения об использовании ОПП в НИОКР и технической документации

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
1.	Регулярная насадка для теплообменных аппаратов	2113900	21.05.1997	30.01.2012	№ 15-11 от 24.11.2011г., Этап 1 «Разработка технической документации оборудования для Беднодемьяновского ПХГ»	ГП 2578.08 Блок абсорбера 20А-1, ГП 2578.08.01 Абсорбер 20А-1	Беднодемьяновское ПХГ
				22.03.2012	№ 66-11 от 21.11.2011 г., Этап 1 «Корректировка технических проектов на технологическое оборудование для объекта «Расширение Пунгинского ПХГ» с использованием современных технических решений и комплектующих»	ГП 1909.02-01 Абсорбер 12А-1	Пунгинское ПХГ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
1.	Регулярная насадка для теплообменных аппаратов	2113900	21.05.1997	08.11.2012	№ 40-12 от 16.07.2012 г., «Разработка нестандартизированного оборудования по объекту «Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ. Первый этап Карашурское ПХГ (Тульский горизонт)»	ГП 2595.02 Блок газосепаратора с промывочной секцией, ГП 2595.02.01 Газосепаратор с промывочной секцией	Карашурское ПХГ
2.	Регулярная насадка для теплообменных аппаратов	2188706	15.01.2001	30.01.2012	№ 15-11 от 24.11.2011г., Этап 1 «Разработка технической документации оборудования для Беднодемьяновского ПХГ»	ГП 2578.08 Блок абсорбера 20А-1, ГП 2578.08.01 Абсорбер 20А-1	Беднодемьяновское ПХГ
				22.03.2012	№ 66-11 от 21.11.2011 г., Этап 1 «Корректировка технических проектов на технологическое оборудование для объекта «Расширение	ГП 1909.02-01 Абсорбер 12А-1	Пунгинское ПХГ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
					Пунгинского ПХГ» с использованием современных технических решений и комплектующих»		
2.	Регулярная насадка для тепло-массообменных аппаратов	2188706	15.01.2001	03.04.2012	№ 66-11 от 21.11.2011 г., Этап 1 «Корректировка технических проектов на технологическое оборудование для объекта «Расширение Пунгинского ПХГ» с использованием современных технических решений и комплектующих»	ГП 1909.03-01 Колонна выпарная	Пунгинское ПХГ
04.07.2012				№1-12 от 31.01.2012 Этап 2 «Разработка и согласование нестандартизованного оборудования по объекту «Строительство Шатровского ПХГ»	ГП 2604.03 Блок абсорбера Баб-201	Шатровское ПХГ	

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
				28.08.2012	№1-12 от 31.01.2012 Этап 2 «Разработка и согласование нестандартизованного оборудования по объекту «Строительство Шатровского ПХГ»	ГП 2604.05.01.01 Колонна выпарная	Шатровское ПХГ
2.	Регулярная насадка для тепло-массообменных аппаратов	2188706	15.01.2001	25.09.2012	№ 40-11 от 13.06.2011г., «Разработка нестандартизованного оборудования по объекту «Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ. Первый этап Карашурское ПХГ (Тульский горизонт)»	ГП 2595.03 Блок абсорбера Баб – 20С	Карашурское ПХГ
3.	Регулярная насадка для массообменных и сепарационных аппаратов	2168356	17.03.2000	30.01.2012	№ 15-11 от 24.11.2011г., Этап 1 «Разработка технической документации оборудования для Беднодемьяновского ПХГ»	ГП 2578.08 Блок абсорбера 20А-1, ГП 2578.08.01 Абсорбер 20А-1	Беднодемьяновское ПХГ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
				04.07.2012	№1-12 от 31.01.2012 Этап 2 «Разработка и согласование нестандартизованного оборудования по объекту «Строительство Шатровского ПХГ»	ГП 2604.03 Блок абсорбера Баб-201	Шатровское ПХГ
				25.09.2012	№ 40-11 от 13.06.2011г., «Разработка нестандартизованного оборудования по объекту «Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ. Первый этап Карашурское ПХГ (Тульский горизонт)»	ГП 2595.03 Блок абсорбера Баб – 20С	Карашурское ПХГ
4	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999	30.01.2012	№ 15-11 от 24.11.2011г., Этап 1 «Разработка технической документации оборудования для Беднодемьяновского ПХГ»	ГП 2578.05 Блок газосепаратора с промывочной секцией ГП 2578.05.01 Газосепаратор с промывочной секцией	Беднодемьяновское ПХГ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
				30.01.2012	№ 67-11 «Разработка технического проекта на блок пылеуловителя ГП 2102.02 для объекта «Реконструкция КС-3 «Красноармейская»	ГП 2102.02 Блок пылеуловителя ПЛ-55, ГП 2102.02.01 Пылеуловитель ПЛ-35	Красноармейская КС-3
				05.03.2012	№ 66-11 от 21.11.2011 г., Этап 1 «Корректировка технических проектов на технологическое оборудование для объекта «Расширение Пунгинского ПХГ» с использованием современных технических решений и комплектующих»	ГП 1909.12-01 Блок сепаратора контрольного скважин, ГП 1909.12.01-01 Сепаратор контрольный скважин	Пунгинское ПХГ
				09.04.2012	№ 10-12 от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на оборудование для	ГБ 597.01.01 Блок сепаратора 111С-1...3	Южно-Тамбейское ГКМ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
					объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»		
4	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999	13.07.2012	№ 10-12 от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на оборудование для объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»	ГБ 597.01 .01 Сепаратор 111С-1...3	Южно-Тамбейское ГКМ
				18.07.2012	№1-12 от 31.01.2012 Этап 2 «Разработка и согласование нестандартизованного оборудования по объекту	ГП 2604.02 Блок сепаратора с промывочной секцией БС-201, ГП 2604.02.01 Сепаратор с промывочной секцией БС-201	Шатровское ПХГ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
					«Строительство Шатровского ПХГ»		
5.	Сепаратор	2321442	23.06.2006	30.01.2012	№ 15-11 от 24.11.2011г., Этап 1 «Разработка технической документации оборудования для Беднодемьяновского ПХГ»	ГП 2578.05 Блок газосепаратора с промывочной секцией ГП 2578.05.01 Газосепаратор с промывочной секцией	Беднодемьяновское ПХГ
					№ 67-11 «Разработка технического проекта на блок пылеуловителя ГП 2102.02 для объекта «Реконструкция КС-3 «Красноармейская»	ГП 2102.02 Блок пылеуловителя ПЛ-55, ГП 2102.02.01 Пылеуловитель ПЛ-35	Красноармейская КС-3
5.	Сепаратор	2321442	23.06.2006	09.04.2012	№ 10-12 от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на оборудование для объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке,	ГБ 597.01.01 Блок сепаратора 111С-1...3	Южно-Тамбейское ГКМ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
					сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»		
				13.07.2012	№ 10-12 от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на оборудование для объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»	ГБ 597.01 .01 Сепаратор 111С-1...3	Южно-Тамбейское ГКМ
				18.07.2012	№1-12 от 31.01.2012 Этап 2 «Разработка и согласование нестандартизованного оборудования по объекту «Строительство Шатровского ПХГ»	ГП 2604.02 Блок сепаратора с промывочной секцией БС-201, ГП 2604.02.01 Сепаратор с промывочной секцией БС-201	Шатровское ПХГ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
6.	Центробежный пылеуловитель с бункером	2091134	27.12.1995	16.03.2012	№ 66-11 от 21.11.2011 г., Этап 1 «Корректировка технических проектов на технологическое оборудование для объекта «Расширение Пунгинского ПХГ» с использованием современных технических решений и комплектующих»	ГП 1909.14-01 Блок фильтра-сепаратора 20ФС-1, ГП 1909.14.01-01 Фильтр-сепаратор 20ФС-1	Пунгинское ПХГ
				09.04.2012	№ 10-12 от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на оборудование для объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»	ГБ 597.01.01 Блок сепаратора 111С-1...3	Южно-Тамбейское ГКМ
				13.07.2012	№ 10-12	ГБ 597.01 .01	Южно-Тамбейское

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
					от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на оборудование для объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»	Сепаратор 111С-1...3	ГКМ
6.	Центробежный пылеуловитель с бункером	2091134	27.12.1995	08.11.2012	№ 40-12 от 16.07.2012 г., «Разработка нестандартизованного оборудования по объекту «Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ. Первый этап Карашурское ПХГ (Тульский горизонт)»	ГП 2595.02 Блок газосепаратора с промывочной секцией, ГП 2595.02.01 Газосепаратор с промывочной секцией	Карашурское ПХГ
7.	Распределитель жидкости массообменных аппаратов	2191616	30.08.2001	22.03.2012	№ 66-11 от 21.11.2011 г., Этап 1 «Корректировка технических	ГП 1909.02-01 Абсорбер 12А-1	Пунгинское ПХГ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
					проектов на технологическое оборудование для объекта «Расширение Пунгинского ПХГ» с использованием современных технических решений и комплектующих»		
8.	Способ регенерации метанола из минерализованного водного раствора	2159664	05.10.1999	27.03.2012	№ 66-11 от 21.11.2011 г., Этап 1 «Корректировка технических проектов на технологическое оборудование для объекта «Расширение Пунгинского ПХГ» с использованием современных технических решений и комплектующих»	ГП 1909.33.01 Блок очистки метанола от солей 31БООС-1	Пунгинское ПХГ
9.	Центробежный сепаратор	2133136	25.03.1998	09.04.2012	№ 10-12 от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на	ГБ 597.01.01 Блок сепаратора 111С-1...3	Южно-Тамбейское ГКМ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
					оборудование для объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»		
				13.07.2012	№ 10-12 от 01.03.2012г., «Разработка конструкторской документации на оборудование для объекта: «Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ»	ГБ 597.01 .01 Сепаратор 111С-1...3	Южно-Тамбейское ГКМ

№	Название ОПП	Номер патента	Дата приоритета	Дата использования	Использование в НИОКР (название, номер и дата договора НИОКР, номер этапа)	Использование в технической документации (название, шифр документа)	Сведения о предполагаемом объекте использования (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
10.	Газожидкостный сепаратор	Заявка № 2012130888	20.07.2012	22.08.2012	№58502-суб. от 23.07.2012 г., Этап 1, «Разработка технических заданий на модернизацию оборудования по объекту «Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи га Ямсовейского НГКМ. 2 очередь»	ГП 2626.01 Газосепаратор	Ямсовейское НГКМ

Приобретение лицензий на использование объектов патентных прав в 2012 году Обществом не производилось.

Финансирование рационализаторской деятельности Общество в 2012 году не производило, новых рационализаторских предложений от сотрудников Общества не получало, следовательно, экономического эффекта от ведения этого вида деятельности у Общества нет.

6. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В программе энергосбережения в ОАО «Газпром» Общество не участвует. Теплоэнергия и электроэнергия расходуется только на собственные нужды.

В целях экономии энерго и теплоресурсов и модернизации оборудования были проведены работы:

1. Замена люминесцентных светильников с электромагнитными ПРА на светильники с более экономичными электронными ЭПРА. Модернизировано и заменено 135 светильников.

2. С целью увеличения теплоотдачи произведена замена старых тепловых приборов на новые. Заменено 160 секций радиаторов отопления.

Для повышения показателей энергоэффективности проводятся плановые работы по техническому обслуживанию энергетического оборудования.

Таблица № 22

Показатели выполнения Программы энергосбережения дочернего общества

	Экономия ТЭР в результате выполнения							
	Природный газ, млн. м ³		Электроэнергия, млн. кВт•час		Тепловая энергия, Гкал		ТЭР, т у.т.	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Основные мероприятия	0,0183	0,0178	0,607	0,5469	1932	2183	517,33	533,3
Дополнительные мероприятия								
Всего	0,0183	0,0178	0,607	0,5469	1932	2183	517,33	533,3

7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Управление охраной окружающей среды и определение основных направлений деятельности в этой области ДООАО ЦКБН осуществляет в соответствии с российскими федеральными и местными законодательными актами, международными стандартами, ведомственными директивными указаниями, а также документированными данными о вредных воздействиях на окружающую среду.

ДООАО ЦКБН непосредственно воздействует на окружающую среду при осуществлении работ, связанных с эксплуатацией оборудования, сетей водопровода и канализации; автоперевозками людей и малых грузов; ремонтными и строительными работами.

На основных и вспомогательных производствах Общества имеется 4 источника выбросов вредных веществ, из которых организованных -3, неорганизованных -1.

ДООАО ЦКБН выбрасывает в атмосферу вредные вещества 11 наименований. Выбросов метана в атмосферный воздух в отчетном году не было.

Кроме того, на промплощадке Общества формируется поверхностный сток с территории в виде дождевого и талого стока и рассеянным потоком поступает на рельеф площадки в систему городской ливневой канализации в объеме 2953 м³/год. С поверхностным стоком Общество сбрасывает взвешенные вещества и нефтепродукты в количестве 0,25 т/год.

В 2012 году в организации образовалось 32,73 т отходов производства и потребления. Все образовавшиеся отходы на договорной основе были переданы специализированным организациям для обезвреживания и утилизации.

В прошедшем году в ДАОО ЦКБН выполнены все намеченные природоохранные мероприятия по уменьшению выбросов вредных веществ в атмосферу, благоустройству территории, недопущению превышения допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах организации, сбрасываемых в систему городской канализации, обращению с отходами производства и потребления и ресурсосбережению (экономии питьевой воды)

Экономия питьевой воды в 2012 году по сравнению с 2011 годом составила 23,4% за счет своевременной замены вышедшего из строя и ремонта устаревшего водопроводного, канализационного и сантехнического оборудования, выполненного своими силами.

В здании ДАОО ЦКБН по ул.Дружбы,15 заменен на новый вышедший из строя 2-х секционный водяной подогреватель. Затраты на приобретение оборудования и расходных материалов составили 150 тыс.руб.

В административном корпусе ДАОО ЦКБН по ул.Комсомольская,28 и в здании по ул.Дружбы,15 были заменены участки водопроводных и канализационных труб общей протяженностью 60м на полипропиленовые; заменено на новое вышедшее из строя сантехническое оборудование (10 смесителей, 8 унитазов, 40 вентиляей). Затраты на приобретение оборудования и расходных материалов составили 300 тыс.руб.

Общество осуществляет постоянный контроль за соблюдением режима отпуска воды и приема стоков, а также за составом сточных вод, сбрасываемых в систему канализации.

В ДАОО ЦКБН разработана и действует нормативная экологическая документация на выбросы вредных веществ в атмосферный воздух и на сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду с поверхностным стоком;

Кроме того, в 2012 году в ДАОО ЦКБН разработан технический отчет о неизменности производственного процесса, используемого сырья и об обращении с отходами (ТО НООЛР); представлен на согласование в Департамент Росприроднадзора по Центральному федеральному округу и подтвержден Лимит на размещение отходов производства и потребления на 2012-2013г.г.

Затраты на разработку и согласование природоохранной документации составили 45 тыс.рублей.

В отчетном году аккредитованной лабораторией в соответствии с утвержденным планом-графиком аналитического контроля на 2012 год проведены лабораторно-исследовательские работы в столярной мастерской ДАОО ЦКБН с целью контроля норматива ПДВ по выбрасываемому в атмосферу веществу – пыль древесная и для подтверждения данных проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) Общества.

В 2012 году специалистами ДАОО ЦКБН освоен и используется в работе в настоящее время программный продукт ООО «Экоинформатика» - «Модуль природопользователя», который был размещен в интернете на официальном сайте Росприроднадзора РФ и предназначен для:

- формирования статистической отчетности 2 – ТП (отходы);
- осуществления расчета платежей за негативное воздействие на окружающую среду;
- передачи в электронном виде экологических расчетов и отчетности через Веб-портал Росприроднадзора РФ в Департамент Росприроднадзора по Центральному федеральному округу.

В отчетном году в Обществе разработано и введено в действие приказом по организации №173 от 26.07.2012г. «Положение о производственном экологическом контроле ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» (ПЭК)», в котором определены цели и задачи ПЭК, круг должностных лиц,

ответственных за организацию ПЭК, объекты и порядок проведения производственного экологического контроля в ДАОО ЦКБН.

ДАОО ЦКБН принимает все меры для предупреждения и уменьшения влияния своей деятельности на окружающую среду; осуществляет технический и экологический контроль; содействует внедрению новых высокоэффективных технологий и оборудования; представляет сотрудникам открытую информацию по вопросам охраны окружающей среды.

В 2012 году проверки государственными уполномоченными органами Общества не проводились.

Привлечения к ответственности Общества и его должностных лиц за нарушения природоохранных требований не было.

Анализ и оценка системы управления окружающей средой со стороны руководства Общества приводят к обеспечению ее постоянной пригодности, адекватности и дополнительному повышению экологической эффективности.

Экологические аспекты интегрированы с общей системой административного управления и системой менеджмента качества ДАОО ЦКБН.

Таблица № 23

Основные показатели деятельности общества (организации) по охране окружающей среды

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	Отклоне- ние от 2011г., %	Прогноз на 2013г.
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	т	4,45	0,76	17	0,76
	в том числе					
	в пределах ПДВ	-«-	4,439	0,76	17	0,76
	в пределах ВСВ (сверх ПДВ)	-«-	0,011	-	-	-
	сверхлимитные (сверх ВСВ)		-	-	-	-
	в том числе					
	валовые выбросы метана	т	-	-	-	-
	Удельные выбросы NO _x (на единицу ТТР)	т/млрд.м ³ *км	-	-	-	-
	Удельные выбросы NO _x (на единицу топливного газа)	Тыс.т/млн. м ³	-	-	-	-
2.	Забрано или получено воды – всего	м ³	15398	11795	77	20000
3.	Водоотведение – всего	м ³	15398	11795	77	20000
4.	Образовано отходов за год – всего	т	40,70	32,73	80	40,00
	Доля отходов, направленных на захоронение	% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года	91,20	87,26	96	92,00
5.	Площадь рекультивированных земель за год	га	-	-	-	-
6.	Затраты на охрану окружающей среды – всего	тыс. руб.	765,48	771,65	101	900
7.	Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды – всего	тыс. руб.	187,48	213,50	114	250
	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	234,00	45,00	19	70
	Затраты на производственный экологический мониторинг и производственный экологический контроль	тыс. руб.	44,00	63,15	144	80
8.	Затраты на капитальный ремонт	тыс. руб.	300,00	450,00	150	500

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2011 г.	2012 г.	Отклоне- ние от 2011г., %	Прогноз на 2013г.
	основных фондов по охране окружающей среды					
9.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду – всего	руб.	90488,69	64397,95	71	80000
	в том числе:					
	в пределах нормативов (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	4088,15	10607,5	259	45000
	за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	86400,54	53790,45	62	35000
	Штрафы, взысканные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	-	-	-	-
	Иски, взысканные за возмещение ущерба, причиненного окружающей среде, в том числе в результате аварий	тыс. руб.	-	-	-	-
10.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды – всего	млн. руб.	-	-	-	-
11.	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	-	-	-	-
12.	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	-	-	-	-

8. ПЕРСОНАЛ

Таблица № 24

Численность, состав, движение и обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2011 г.	2012 г.
1.	Численность работающих на 31.12	чел.	409	426
2.	Среднесписочная численность персонала без учета внешних совместителей	чел.	367	415
3.	Штатная численность работников на 31.12 отчетного периода	чел.	446,5	437
4.	Количество вакансий на 31.12 отчетного периода	ед.	37,5	8
5.	Численность принятых работников	чел.	98	63
6.	Численность уволенных работников	чел.	35	46
7.	Численность работников, выбывших переводом внутри организации	чел.		
8.	Укомплектованность штата	%	91,6	97,48
9.	Оборот по выбытию	%	9,54	11,08
10.	Кoeffициент восполнения кадров	%	280	136,96
11.	Сменяемость	%	9,54	11,08
12.	Текучесть	%	6,27	7,95
13.	Средний возраст работников	годы	44,7	44,9
14.	Назначено на руководящие должности всего,	чел.	20	13
	в том числе из резерва	чел.	6	3
15.	Соотношение численности руководителей, специалистов и других служащих, прошедших повышение квалификации к среднесписочной численности	%	30,2	9,3
16.	Соотношение численности рабочих, прошедших повышение квалификации к среднесписочной численности	%	1,9	1,4
17.	Среднее количество часов, затраченное руководителями, специалистами и другими служащими на профессиональное обучение	час.	64	51
18.	Среднее количество часов, затраченное рабочими на профессиональное обучение	час.	36	40
19.	Прошли обязательное обучение всего,	чел.	93	132
	в том числе:			
	руководители, специалиста и другие служащие	чел.	86	125
	рабочие	чел.	7	7
20.	Прошли целевое (опережающее) обучение всего			
	в том числе:			
	руководители, специалиста и другие служащие	чел.		
	рабочие	чел.		
21.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков) всего,	чел.	118	45
	в том числе			
	руководители, специалиста и другие служащие	чел.	111	39
	рабочие	чел.	7	6

Таблица № 25

Штатная и нормативная численность работников

№ п/п	Наименование структурного подразделения	Штатная численность, чел.			Фактическая численность, чел.			Отклонение (штатной от фактической)		
		Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе	
			служащие	рабочие		служащие	рабочие		служащие	рабочие
1	Всего,	437	3	72	429	3	65,5	8		6,5
	в том числе									
1.1	Администрация Общества	60	3		59	3		1		
	Руководство	18			18					
	Служба безопасности	2			1			1		
	РСП	1			1					
	Управление	4			4					
	Бухгалтерия	10			10					
	Планово-экономический отдел	6			6					
	Отдел кадров	4			4					
	СМТС	2			2					
	ОКС	2			2					
	Канцелярия	3	3		3	3				
	Отдел по управлению имуществом	2			2					
	Юридический отдел	3			3					
	Финансовый отдел	3			3					
1.2	Службы при администрации	377		72	370		65,5	7		6,5
	ПКО-1	20			20					
	ПКО-2	21			21					
	ПКО-3	22			22					
	ПКО-4	17			17					
	Отдел научно-исследовательских работ по технологии и оборудованию	21		1	21		1			
	Отдел информационных технологий и связи	19		4	19		4			
	Отдел защиты от коррозии	3			3					
	Отдел стандартизации, качества и НТИ	13			13					
	Отдел технологических процессов	17			17					
	Отдел комплектации и поставок	3			3					
	Производственно-договорной отдел	20			20					
	АПС	9		8	9		8			
	Отдел техники и технологии подводной добычи нефти и газа	3			3					
	АХС	28,5		25,5	22		19	6,5		6,5
	Транспортный сектор	15		13	15		13			
	Калужская ОЭБ	5,5		5,5	5,5		5,5			
	Отдел обустройства морских нефтегазовых месторождений	12			12					
	Отдел оценки соответствия	7			6,5			0,5		
	Отдел организации инжиниринговых услуг	11,5			11,5					
	Лаборатория НК, ТД и М	6,5			6,5					
	Сектор ПОИС	3			3					
	Отдел управления проектами	9			9					
	Отдел монтажных, наладочных и ремонтных работ	22		15	22		15			
	Отдел АСУ технологическими процессами	4			4					

№ п/п	Наименование структурного подразделения	Штатная численность, чел.			Фактическая численность, чел.			Отклонение (штатной от фактической)			
		Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе		
			служащие	рабочие		служащие	рабочие		служащие	рабочие	
	Отдел морских нефтегазопромысловых сооружений	7			7						
	Отдел комплексного проектирования	6			6						
	Отдел геологии и разработки морских месторождений	3			3						
	Отдел экономической эффективности освоения морских месторождений	3			3						
	Отдел плавучих технических средств	1			1						
	Отдел верхнего строения платформ	15			15						
	Отдел главных инженеров проектов	3			3						
	Отдел инновационных разработок	7			7						
	Отдел прочности и металловедения	7			7						
	Отдел проектирования подводных систем добычи	13			13						

Численность работников Общества в Таблице №25 указана с учетом внешних совместителей.

8.1. Оплата труда

Таблица № 26

Анализ изменений среднемесячной заработной платы

Наименование показателей	Всего по организации						в т.ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)					
	По всем категориям персонала			из них: рабочие			По всем категориям персонала			из них: рабочие		
	2011	2012	%	2011	2012	%	2011	2012	%	2011	2012	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Фонд заработной платы, тыс. руб., в том числе	367356,90	394403,6	107,4	19480,80	20633,20	105,9						
внешние совместители	873,70	911,30	104,3									
работники, выполнявшие работы по договорам гражданско-правового характера	12954,50	4683,60	36,2									
Среднесписочная численность работников, чел.	381	424	111,3	52	66	126,9						
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	80,349	77,516	96,5	31,219	26,052	83,4						
Заработная плата, начисленная по тарифным ставкам (окладам) за отработанное время (в т.ч. сдельным расценкам)	43,884	48,276	110,0	12,891	14,017	108,7						
Доплаты и надбавки к	3,606	4,132	114,6	3,407	4,051	118,9						

Наименование показателей	Всего по организации						в т.ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)					
	По всем категориям персонала			из них: рабочие			По всем категориям персонала			из них: рабочие		
	2011	2012	%	2011	2012	%	2011	2012	%	2011	2012	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
тарифным ставкам (окладам)												
Оплата труда в ночное время	0,144	0,117	81,3	0,144	0,117	81,3						
Оплата труда в выходные и нерабочие праздничные дни	0,095	0,194	204,2	0,038	0,118	310,5						
Оплата сверхурочной работы	0,007	0,003	42,9		0,041							
Премия за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности	18,511	14,960	80,8	6,222	4,847	77,9						
Единовременные поощрительные выплаты - всего	9,028	3,524	39,0	6,666	0,861	12,9						
<i>их них:</i>												
премии за выполнение особо важных работ	6,514	0,673	10,3	5,753	0,041	0,7						
премии к праздничным дням	2,250	2,572	114,3	0,604	0,567	93,9						
материальная помощь, предоставляемая к ежегодному основному оплачиваемому отпуску	0,264	0,279	105,7	0,309	0,253	81,9						
Ежегодные основные и дополнительные оплачиваемые отпуска	4,730	5,912	125,0	1,545	1,646	106,5						
<i>их них:</i>												
ежегодные основные оплачиваемые отпуска	4,346	5,489	126,3	1,412	1,552	109,9						
дополнительные оплачиваемые отпуска, предусмотренные Коллективным договором	0,384	0,423	110,2	0,133	0,094	70,7						
Прочие выплаты	0,344	0,398	115,7	0,306	0,354	115,7						

Динамика среднесписочной численности на протяжении всего года оставалась устойчивой, но в связи со снижением объемов произведенной и отгруженной продукции и соответственно уменьшением суммы премий за выполнение договорных обязательств, произошло уменьшение размера среднемесячной заработной платы.

8.2. Социальная политика

Обязательства, предусмотренные коллективным договором на 2009-2012 г.г. выполнены полностью. Сведения о социальных льготах, гарантиях и компенсациях (выплаты социального характера работникам, неработающим пенсионерам и членам их семей), установленные Коллективным договором ЦКБН, представлены в следующей таблице:

Таблица 27

Сведения о выполнении обязательств в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам

№ п/п	Социальные льготы, гарантии и компенсации в соответствии с Коллективным договором	Выплаченная сумма, тыс. руб.
1.	Всего:	11265
	в том числе:	
1.1	Материальная помощь к отпуску и оплата дополнительных дней к отпуску	3571
1.2	Единовременные премии	3315
1.3	Единовременное пособие при увольнении на пенсию	637
1.4	Оплата детских садов и медицинских услуг	84
1.5	Оплата стоимости путевок	357
1.6	Спортивно-оздоровительные мероприятия	1199
1.7	Компенсация матерям на детей до 3-х лет	76
1.8	Оплата проезда до работы и обратно	10
1.9	Пособие молодым специалистам	30
1.10	Материальная помощь донорам	23
1.11	Материальная помощь на рождение ребенка	90
1.12	Материальная помощь на погребение	178
1.13	Материальная помощь к свадьбе	50
1.14	Материальная помощь по семейным обстоятельствам	105
1.15	Материальная помощь к юбилею	155
1.16	Выплаты неработающим пенсионерам	1352
1.17	Прочие выплаты	33

Таблица № 28

Дополнительная информация о выплатах социального характера работникам и пенсионерам

Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
Затраты на выплаты социального характера на одного работника	тыс. руб.	23,380
Доля работников в возрасте до 35 лет в числе получателей выплат социального характера	%	40,8
Затраты на социальные льготы и компенсации на одного пенсионера	тыс. руб.	6,469

В соответствии с условиями Концепции единой системы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденной

приказом ОАО «Газпром» от 25.03.2011 г. № 52, ДООАО ЦКБН разработало и утвердило Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром».

Общество не является участником Генерального коллективного договора ОАО «Газпром» в части негосударственного пенсионного обеспечения.

9. ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Среднесписочная численность ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром» в 2012 году составила 424 человека, из них женщин – 190.

В 2012 году Обществом отработано 671 557 человеко-часов.

Затраты на выполнение мероприятий по охране труда (соглашений по охране труда) в 2012 году составили 5,28 млн. рублей.

В 2012 году запланировано было проведение 16 мероприятий по охране труда, фактически выполнено – 14.

В соответствии с требованиями приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 12.04.2011 № 302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда» в ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром» в 2012 году проводились только предварительные (при поступлении на работу) медицинские осмотры (обследования). За 2012 год проведено 18 предварительных медицинских осмотров (обследований).

В 2012 году Общество продолжало нести затраты на обучение работников по следующим направлениям деятельности:

- пожарно-технический минимум – 17 человек – 53500 руб.;
- обучение в качестве стропальщиков – 2 человека – 14000 руб.;
- обучение по электробезопасности – 62 человека – 365800 руб.;
- в качестве персонала, обслуживающего сосуда, работающие под давлением – 10 человек – 60000 руб.;
- по охране труда – 5 человек – 25000 руб.;
- предаттестационная подготовка и аттестация по промышленной безопасности – 84 человека – 2346000 руб..

Кроме того, ДООАО ЦКБН в отчетном году несло затраты по следующим направлениям охраны труда:

- приобретение специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты в отчетном периоде – 1723895,5 руб.
- проведение мероприятий по организации чистки, стирки и сушки специальной одежды – 3470 руб..
- проведение аттестации рабочих мест по условиям труда (1 и 2 этапы) – 592268 руб..
- обеспечение профилактическим питанием (молоко) – 96000 руб..

В 2012 году проведена проверка знаний требований охраны труда у 288 человек, предаттестационная подготовка и аттестация по промышленной безопасности у 84 человек.

Всего подлежит аттестации по условиям труда 424 рабочих места ДАОО ЦКБН. Аттестация рабочих мест по условиям труда в ДАОО ЦКБН в 2012 году проведена на 102 рабочем месте. Процент охвата рабочих мест аттестацией по условиям труда по итогам 2011 – 2012 г.г. составил – 48%. Аттестовано по состоянию на конец 2012 года:

с классом 2 – 150 рабочих мест;

с классом 3.1 (световая среда, коэффициент пульсации) – 43 рабочих места.

Таблица №29

Количество рабочих мест, всего	Из них прошли аттестацию рабочих мест по условиям труда на конец 2012 года	Численность работников, которым установлены доплаты за работы во вредных и (или) опасных условиях труда, чел.
424	193	0

Освоено средств на проведение мероприятий по улучшению условий труда (устранение пульсации на рабочих местах с классом 3.1) – 111612 руб.

Несчастных случаев за отчетный период в ДАОО ЦКБН не зарегистрировано.

В 2012 году ДАОО ЦКБН провело следующие мероприятия по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности:

1. Обучение специалистов:

1.1. По пожарной безопасности в учебных центрах города Подольска 31 человек, общая сумма израсходованных средств на обучение составила – 77 500 руб.;

1.2. По пожарно-техническому минимуму в Обществе без отрыва от производства – 206 человек.

2. Мероприятия, проводимые по повышению пожарной безопасности на объектах Общества:

2.1.1. На основании предписания №11/1/1-13 от 12 января 2011 года Государственного инспектора по Подольскому району в здании инженерного корпуса и здания «Эстакада» смонтирована автоматическая установка пожарной сигнализации и система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре, затраты составили:

-стоимость проектирования здания инженерного корпуса – 222 008,93 руб.;

-стоимость работ по монтажу пожарной установки и системы оповещения в здании инженерного корпуса – 1 017 395,89 руб.

Итого: 1 239 404,82 руб.

-стоимость проектных работ в здании «Эстакада» – 123 222,95 руб.;

-стоимость монтажных работ в здании «Эстакада» – 564 924,95 руб.

Итого: 688 147,90 руб.

2.1.2. Заключены договора с подрядной организацией на техническое обслуживание автоматических установок пожарной сигнализации и систем оповещения:

-здание общежития на сумму – 155 373,96 руб. в год.

-здание инженерного корпуса на сумму – 180 492,12 руб. в год.

-здание «Эстакада» на сумму – 121 824,46 руб. в год.

Итого: на обслуживание систем израсходовано – 457 690,68 руб.

2.1.3. закупка новых огнетушителей, подставок под огнетушители и на перезарядку огнетушителей истрчено: 38 515 руб.

Итого по гражданской обороне и пожарной безопасности за 2012 год Обществом израсходовано – 2 501 358,40 руб.

Кроме того, со всеми вновь принимаемыми на работу сотрудниками проводятся вводные противопожарные инструктажи и первичные противопожарные инструктажи на рабочих местах (непосредственно в отделах и структурных подразделениях). Проводилась постоянная работа по совершенствованию и приведению в соответствие с нормативными документами противопожарного состояния объектов и помещений Общества. Издавались приказы Генерального директора Общества на период проведения праздников по поддержанию противопожарного состояния объектов Общества в соответствии с требованиями нормативных документов и по действию дежурных служб на случай пожара. Систематически проводились проверки противопожарного состояния объектов Общества.

Случаев пожаров в Обществе в 2012 году не было.

10. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

10.1. Анализ финансово-экономических результатов дочернего общества

Признаков несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством России у ДАОО ЦКБН нет.

10.1.1. Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности

Объем произведенной и отгруженной научно-технической продукции за 2012 год - 1133845 тыс. рублей, что составляет 84% к плановым показателям 2012 года, в том числе объем выполненный собственными силами – 633531 тыс. рублей – 81% к плановым показателям 2012 года.

Снижение объемов произведенной и отгруженной продукции связано с длительностью подписания актов выполненных работ Заказчиками (ОАО «Газпром», ОАО «ВНИПИгаздобыча»), а также переносом сроков выполнения работ на 2013 год.

Себестоимость произведенной и отгруженной продукции в 2012 г. составила 1060448 тыс. рублей – 92% к плановым показателям 2012 года.

Прибыль от продажи товаров, продукции, работ и услуг по основным видам деятельности Общества в 2012 г. составила 73397 тыс. рублей против 186202 тыс. рублей в плане.

Доходы от предоставления имущества и свободных помещений Общества в аренду в отчетном году составили 1760 тыс. рублей, при этом расходы на этот вид деятельности Общества составили 6855 тыс. рублей.

10.1.2. Анализ прочих доходов и расходов.

Расшифровка прочих (операционных и внереализационных) доходов и расходов Общества за отчетный год в тыс. руб.:

1. Прочие доходы:	10458
-за размещение депозитов	1856

- аренда	1760
- восстановление резерва	4627
- положительные курсовые разницы	495
- прочие доходы	1720
2. Прочие расходы:	52422
- расходы социального характера	7694
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	2395
- % по займу	6406
- услуги банка	3674
- отрицательные курсовые разницы	1215
- затраты по общежитию	6855
- прочие расходы	24183

10.1.3. Анализ чистой прибыли

Анализ вклада каждого вида деятельности в получение чистой прибыли ДАОО ЦКБН за отчетный год представлен в следующей таблице:

Таблица № 30

Основные экономические показатели деятельности за 2012 г.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2011 г. отчет	2012 г.		Отклонение от 2011 г.	
				план	отчет	+ , -	%
Основные виды деятельности							
9.	Результат от других видов деятельности						
	Выручка от продажи, в том числе по видам деятельности:		1313576	1344771	1133845	-179731	86,3
	- НИОКР	тыс. руб.	1071711	829484	699380	-372331	65,3
	в том числе:						
	-научно-исследовательские работы		219263	381072	321301	102038	146,5
	-проектно-изыскательские работы		852448	448412	378079	-474369	44,3
	- инженеринговые услуги		40583	201786	170136	129553	419,2
	- поставка оборудования		88347	77017	64937	-23410	73,5
	- прочая основная деятельность		112935	236484	199392	86457	176,6
	Себестоимость, в том числе по видам деятельности		1036630	987779	858728	-177902	82,8
	- НИОКР	тыс. руб.	822625	580075	504290	-318335	61,3
	в том числе:						
	-научно-исследовательские работы		150440	258450	224684	74244	149,4
	-проектно-изыскательские работы		672185	321625	279606	-392579	41,6
	- инженеринговые услуги		33720	139288	121090	87370	359,1
	- поставка оборудования		81161	183492	175670	94509	216,4
	- прочая основная деятельность		89124	84924	57678	-31446	64,7
10.	Прочие доходы и расходы, в том числе:	тыс. руб.	(35937)	(31800)	(41964)	6027	116,8
	-сальдо операционных доходов и расходов	тыс. руб.	(22956)	(1650)	(18199)	-4757	79,3
	-сальдо внереализационных	тыс.	(12981)	(30150)	(23765)	10784	183,1

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2011 г. отчет	2012 г.		Отклонение от 2011 г.	
				план	отчет	+ , -	%
	доходов и расходов	руб.					
11.	Прибыль до налогообложения	-«-	63625	154402	31433	-32192	49,4
12.	Налог на прибыль	-«-	(19364)	(36492)	(17856)	-1508	92,2
13.	Чистая прибыль	-«-	44261	117910	13577	-30684	30,7

Таблица № 31

Анализ причин отклонения фактически сложившейся чистой прибыли от плановой тыс. руб.

Наименование показателя	План на отчетный год	Факт за отчетный год	Отклонение факта от плана	
			+,-	%
1	2	3	4	5
Прибыль отчетного года-всего	117910	13577	-104333	12

Анализ причин отклонения:

В отчетном году произошло значительное снижение полученной фактической прибыли по отношению к плану в основном за счет снижения объемов работ по следующим видам деятельности: проектно-изыскательских, научно-исследовательских, строительно-монтажных и ремонтных работ.

Это связано с тем, что конкурсы, в которых Общество планировало участвовать, так и не были объявлены, либо задерживается подведение итогов по проведенным конкурсам.

10.1.4. Анализ эффективности налогообложения

Таблица № 32

Анализ динамики начисленных и уплаченных налогов

	2012 г.		2011 г.		Отклонение +/-	
	Начислено	Оплачено	Начислено	Оплачено	Начислено	Оплачено
1	2	3	4	5	6	7
НДС	90001	119950	82937	67636	7064	52314
в т.ч. ФБ	90001	119950	82937	67636	7064	52314
Прибыль	12711	24547	16627	2832	-3916	21715
в т.ч. ФБ	1271	2500	1659	37	-388	2463
в т.ч. Суб.Ф б-т	11440	22047	14968	2795	-3528	19252
Земля	1302	1466	1810	1818	-508	-352
в т.ч. Местный б-т	1302	1466	1810	1818	-508	-352
Имущество	652	589	625	528	27	61
в т.ч. Суб.Ф б-т	652	589	625	528	27	61

Начисленный в 2012 году НДС увеличился по сравнению с прошлым годом в результате роста полученных авансов за выполнение работ. Снижение налога на прибыль обусловлено уменьшением объема выполненных работ.

Таблица № 33

Сравнение начислений и вычетов по НДС

тыс. руб.

Сумма вычета по НДС, тыс. руб.		Темп роста вычетов по НДС, % <i>гр. 2 / гр. 1 x 100 %</i>	Начисленная с налоговой базы сумма НДС, тыс. руб.		Темп роста начисленной с налоговой базы суммы НДС, % <i>гр. 5 / гр. 4 x 100 %</i>	Доля вычетов по НДС от суммы начисленного с налоговой базы налога (НДС) в 2012 г., % <i>гр.2 / гр. 5 x 100 %</i>
за 2011 г.	за 2012 г.		за 2011 г.	за 2012 г.		
1	2	3	4	5	6	7
108 282	104 169	96,2	191 218	190 172	99,5	54,8

Темп роста вычетов по НДС составил 96,2%.

Сумма вычета по НДС в 2012 году по сравнению с 2011 годом уменьшилась на 4 113 тыс. руб. и составила 104 169 тыс. руб., что обусловлено увеличением числа актов выполненных работ субподрядных организаций.

Темп роста начисленной с налоговой базы суммы НДС составил 99,5%.

Начисленная с налоговой базы сумма НДС в 2012 году по сравнению с 2011 годом уменьшилась на 1 046 тыс. руб. и составила 190 172 тыс. руб., что связано с реализацией работ (услуг), местом реализации которых не признается территория Российской Федерации.

Таблица № 34

Анализ постоянных разниц

тыс.руб.

Постоянные разницы (+)	2012 г.	2011 г.	Отклонение
Соцвыплаты (9253,сч.25)	23916,00	23970,00	-54,00
Расходы на благотворительность (9252)	0,00	500,00	-500,00
Прочие внереализац.расходы(9289)	10789,00	778,00	10 011,00
Прочие внереализац.расходы(9251)НДС	205,00		205,00
Расходы прошлых лет	0,00	95,00	-95,00
Непринимаемые расходы(сч.26531)Согаз	1365,00	340,00	1025,00
Непринимаемые расходы(сч.26532)	300,00	441,00	-141,00
Внебюджетное финансирование (сч.9189)	11500,00	982,00	10518,00
Командировочные сверх норм	4088,00	1093,00	2995,00
Убыток ЖКХ	5189,00	3799,00	1390,00
Пени к уплате	0,00	111,00	-111,00
Итого	57352,00	32109,00	25243,00

Постоянные разницы по налогу на прибыль по статьям расходов увеличились в связи с ростом объемов по внебюджетному финансированию и прочим расходам.

В декабре 2012 года закончилась выездная налоговая проверка за период с 2009 года по 2011 год по всем налогам. Акт по результатам проверки будет представлен в 2013 году.

Таблица №31

Элементы расчета показателей эффективности налогообложения

тыс. руб.

№	Показатели	2012 г.	2011 г.	Отклоне ние гр. 3 – гр. 4	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100 %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002)	1133845	1313576	-179731	
2.	Себестоимость продаж (стр. 2120 Отчета о прибылях и убытках)	858728	1036630	-177902	
3.	Прибыль до налогообложения (стр. 2300 Отчета о прибылях и убытках)	31433	63625	-32192	
4.	Исчисленная сумма налогов, в том числе:	184652	165398	+19254	11,6
4.1.	Включаемых в себестоимость продаж	2628	2712	-84	
4.2.	Из прибыли	12711	16627	-3916	
5.	Сумма налоговой экономии, в том числе:				
5.1.	Сумма налоговой экономии по налогу на прибыль организаций, полученной в результате использования налоговых льгот, установленных законодательством субъектов РФ				
5.2.	Сумма налоговой экономии по налогу на имущество организаций, полученной в результате использования налоговых льгот, установленных законодательством субъектов РФ				

Таблица № 36

Показатели эффективности налогообложения

№	Наименование показателя	2012 г.	2011 г.	Отклонение гр. 3 – гр. 4	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100 %	Пояснения и порядок расчета показателя
1	2	3	4	5	6	
1.	Коэффициент налоговой нагрузки, %	12,99	5,56	+7,43	133,6	Показывает удельный вес налогов в выручке. $\frac{\text{Сумма уплаченных налогов}}{\text{Выручка нетто}} \times 100\%$, где: сумма уплаченных налогов – сумма показателя графы F «Оплачено всего» по строке 16 «Итого налоги и сборы» формы № 15_1 «Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами» отраслевой консолидированной отчетности (ОКО), за исключением сумм налога на доходы физических лиц, налогов других организаций, удержанных в качестве налогового агента, госпошлины, платы за использование радиочастотного спектра; выручка нетто – строка 2110 Отчета о прибылях и убытках (строка 1 табл. № 79).
2.	Коэффициент удельного веса налогов в себестоимости, %	0,31	0,26	+0,05	19,2	Показывает долю налоговых платежей в себестоимости продаж. $\frac{\text{Сумма налогов в включаемых в себестоимость продаж}}{\text{Себестоимость продаж}} \times 100\%$, где: сумма налогов, включаемых в себестоимость продаж – строка 4.1. табл. № 79; себестоимость продаж – стр. 2120 Отчета о прибылях и убытках (строка 2 табл. № 79).
3.	Эффективная ставка налога на прибыль организаций, %	40,4	26,1	+14,3	54,8	$\frac{\text{Текущий налог на прибыль}}{\text{Прибыль до налогообложения}} \times 100\%$, где: текущий налог на прибыль – стр. 2410 Отчета о прибылях и убытках; прибыль до налогообложения – стр. 2300 Отчета о прибылях и убытках (строка 3 табл. № 79).
4.	Коэффициент льготного налогообложения, %					Показывает долю сэкономленных средств в сумме налогов. $\frac{\text{Сумма аналоговой экономии}}{\text{Исчисленная сумма аналогов без учета налоговых льгот}} \times 100\%$, где: сумма налоговой экономии – строка 5 табл. № 79; исчисленная сумма налогов без учета налоговых льгот – сумма строк 4 «Исчисленная сумма налогов» и 5 «Сумма налоговой экономии» табл. № 79.
5.	Коэффициент эффективности льготирования, %					Показывает долю сэкономленных средств в выручке. $\frac{\text{Сумма аналоговой экономии}}{\text{Выручка нетто}} \times 100\%$ где: сумма налоговой экономии – строка 5 табл. № 77; выручка нетто – стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках (строка 1 табл. № 79)

10.2. Финансовое состояние дочернего общества

В данном разделе представлены агрегированный баланс Общества и финансовый анализ деятельности Общества по основным направлениям:

10.2.1. Анализ активов

Краткий анализ структуры и динамики внеоборотных активов

Основные средства Общества в 2012 г. увеличились на 40 298 тыс. руб. (63% прироста относительно 2011 года) и составили 104 189 тыс. руб. (63 891 тыс. руб. в 2011 году). Увеличение стоимости основных средств произошло из-за приобретения оборудования (2 291 тыс. руб. в 2012 году и 102 тыс. руб. в 2011 году) и введения в эксплуатацию объектов капитального строительства.

Таблица №37
тыс. руб.

	По состоянию на 01.01.2012г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Незавершенное строительство пром. объектов	34 755	67 555
Незавершенное строительство соц. объектов	275	86
Итого	35 030	67 641

Таким образом, в отчетном году внеоборотные активы Общества увеличились на 51 329 тыс. руб.

За имущество, полученное по договору лизинга с 01.01.2012г. Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 7 610 тыс. руб., из которых в 2012 году было выплачено 3 156 тыс. руб. (в 2011 году было выплачено 4 981 тыс. руб.).

Краткий анализ структуры и динамики оборотных активов.

Оборотные активы Общества за отчетный период снизились на 91 239 тыс. руб. (за 2011 год увеличились на 529 429 тыс. руб.) за счет следующих факторов:

Таблица №38
тыс. руб.

Показатели	По состоянию на 01.01.2012г.	По состоянию на 31.12.2012г.	Динамика показателей
Запасы, в т.ч.	120 113	234 933	+114 820
- сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 533	23 444	+21 911
- затраты в незавершенном производстве	117 474	209 622	+92 148
- готовая продукция и товары для перепродажи	1 106	1 867	+761
Дебиторской задолженности, в т.ч.	858 549	647 333	-211 216
- покупатели и заказчики	820 226	480 832	-339 394
- прочие дебиторы	12 555	10 473	-2 082
- авансы выданные	25 425	155 685	+130 260

Сведения о наличии векселей в кассе.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Общество имеет следующие финансовые вложения, обремененные залогом:

*Таблица №39
тыс. руб.*

Виды финансовых вложений	на 01.01.2012 г.		на 31.12.2012 г.	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений
1. Векселя	9 820	10 500	9 820	10 500
2. Акции	-	-	-	-
3. Облигации	-	-	-	-
4. Права требования	-	-	-	-
5. Прочие	-	-	-	-
Итого	9 820	10 500	9 820	10 500

На конец отчетного периода сумма векселей третьих лиц составляет 9 820 тыс. руб. (9 820 тыс. руб. в 2011г.)

Вексель Сбербанка России на сумму 9 820 тыс. руб. приобретен для обеспечения обязательств по Договору с ООО «Лукойл-Коми» на выполнение работ «Комплекс проектных работ по объекту Усинского ГПЗ». Вексель является дисконтным и передан в залог ООО «Лукойл-Коми».

Таким образом, на конец отчетного периода векселей в кассе Общества нет.

В 2011 году был создан резерв по сомнительным долгам. На 31.12.2012 год резерв составляет 1 236 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 2 809 тыс. руб.), следовательно, резерв по сомнительным долгам уменьшился на 56% (Табл. №40).

*Таблица №40
тыс. руб.*

№	Наименование дебитора	По состоянию на 01.01.2012		По состоянию на 31.12.2012		Рост (уменьшение) суммы резерва
		Сумма задолжен.	Сумма резерва	Сумма задолжен.	Сумма резерва	
1	ООО «Эскорт»	2 515	2 515	0	0	-2 515
2	ООО «Газфлот»	243	243	486	486	+243
3	ООО «Газпром комплектация»	51	51	0	0	-51
4	ООО «Нефтяной Ресурс»	-	-	750	750	+750

10.2.2. Анализ пассивов

Анализ структуры и динамики собственного капитала:

Таблица №41

Величина собственных и заемных средств, вложенных в имущество Общества на 31.12.2012г.

тыс. руб.

№ п/п	Собственные и заемные средства	№ строки баланса	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Итого по балансу:	1700	1 082 171	1 042 261	-39 910
2.	Собственные средства Общества	1300	128 213	128 584	+371
	% к итогу		11,8	12,3	
	2.1. Наличие собственных оборотных средств	(1300+1452+1550)-1100	48 508	3 686	-44 822
	2.2. Наличие инвестиционных средств	1134-(1452+1550)	35 030	67 642	+32 612
	% к собственным средствам		27,3	52,6	
3.	Долгосрочные и краткосрочные пассивы	1410,1500	952 089	906 780	-45 309
	% к итогу		88,0	87,0	
	3.1. Заемные средства	1410,1510	132 493	98 000	-34 493
	% к итогу		12,2	9,4	
	3.2. Кредиторская задолженность	1520-1529	815 648	805 278	-10 370
	% к итогу		75,4	77,3	
	3.3. Доходы будущих периодов	1530	0	0	0

Как видно из приведенных данных собственные средства незначительно увеличились, а именно на 371 тыс. руб. Их доля в общем объеме ресурсов составляет 12%, что отражает наличие финансовой зависимости Общества.

Кредиторская задолженность снизилась на 10 370 тыс. руб.

Анализ структуры и динамики заемного капитала

Сведения о полученных Обществом займах и кредитах представлены в таблице № 42.

Таблица №42
тыс. руб.

Вид обязательства	Наименование организации-кредитора	Сумма долгового обязательства	Годовой процент	Сведения о полученных и погашенных займах/кредитах				Сумма начисленных процентов	Период начисления процентов
				Сумма обязательств на начало периода	Получено	Погашено	Сумма обязательств на конец периода		
Кредиты, полученные – всего:		118 000	12	65 000	118 000	85 000	98 000	1 051	365
Долгосрочные банковские кредиты (ДБК)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные банковские кредиты (КБК)	АКБ «РОСЕВРОБА НК» (ОАО)	118 000	12	65 000	118 000	85 000	98 000	1051	356
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Займы, полученные – всего:				67 493	0	67 493	0	5 355	365
Долгосрочные займы (ДЗ):	-	-	-	-	-	-	-	-	-
предоставленные ОАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные займы (КЗ)	ОАО «Газпром»	190 000	8	67 493	0	67 493	0	5 355	365
предоставленные ОАО «Газпром»		190 000	8	67 493	0	67 493	0	5 355	365
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Общая сумма кредитов, полученных в отчетном году, составила 148 000 тыс. руб. (120 000 руб. в 2011г.).

Общая сумма займов, полученных в течение 2012 года, как и в течение 2011 года, составила 0 (Ноль) тыс. руб. Общая сумма займов без учета процентов, погашенных в течение 2012 года, составила 67 493 тыс. руб. В 2012 году Общество полностью погасило займ ОАО «Газпром», который был взят в 2008 году сроком на пять лет на общую сумму 190 000 тыс. рублей, с целью оплаты расходов, связанных с возвратом ранее отчужденных активов. Процентная ставка по займу - 8,0% годовых. Использование залога не предполагалось.

По состоянию на 31.12.2012 года Общество имеет непогашенный кредит перед банком на сумму 98 000 тыс.руб., назначением которого было пополнение оборотных средств. Процентная ставка 12,0% годовых. Погашение данного кредита запланировано на I квартал 2013г.

10.2.3. Анализ задолженности

Сведения о дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности Общества по состоянию на конец отчетного периода составляет 647 333 тыс. руб. (858 549 тыс. руб. на 31.12.2011г.), в том числе:

1. Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) составляет 343 тыс. руб. (343 тыс. руб. в 2011г.) и представляет собой займ сотруднику, предоставленный в 2004 году;

2. Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты) снизилась на 24,6% и составляет 646 990 тыс. руб. (858 206 тыс. руб. в 2011г.), в т.ч.:

- покупатели и заказчики – 480 832тыс. руб. (820 226 тыс. руб. в 2011г.);
- авансы выданные – 155 685 тыс. руб. (25 425 тыс. руб. в 2011г.);
- прочие дебиторы – 10 473 тыс. руб.(12 555 тыс. руб. в 2011г.).

Динамика дебиторской задолженности наглядно отображена в таблице:

Таблица №43
тыс. руб.

Наименование показателя	По состоянию на 01.01.2012	По состоянию на 31.12.2012	Динамика показателей	Динамика показателей (%)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	343	343	-	-
- прочие дебиторы	343	343	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)	858 206	646 990	-211 216	-24,6
покупатели и заказчики	820 226	480 832	-339 394	-41,4
авансы выданные	25 425	155 685	+130 260	612,3
прочие дебиторы	12 555	10 473	- 2 082	-16,6

Снижение произошло в основном за счет уменьшения задолженности покупателей и заказчиков на 339 394 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 года по сравнению с предыдущим отчетным периодом произошло значительное повышение дебиторской задолженности в виде выданных авансов на 612%.

Основными дебиторами являются внешние дебиторы и составляют 286 742 тыс. руб. или 44,3% от общей суммы задолженности. Период возникновения основной суммы задолженности – IV квартал 2012 года. Сроки погашения ориентированы на I квартал 2013 года.

Анализ дебиторской задолженности Общества представлен в таблице № 84. Информация об основных дебиторах Общества на конец отчетного периода приведена ниже.

Таблица №44

Основные дебиторы по состоянию на 31.12.2012г.

Наименование дебитора	Дебиторская задолженность тыс. руб.
По внутригрупповым дебиторам, в т.ч.	194 090
1) ООО "Газфлот"	90 426
2) ОАО "Газпром"	39 538
3) ОАО "ВНИПИгаздобыча"	29 554
4) ООО "Газпром добыча Надым"	20 386
5) ООО "Газпром ПХГ"	10 000
6) ООО "Газпром добыча Оренбург"	1 020
7) ОАО "Гипроспецгаз"	931
8) прочие	2 235
По внешним дебиторам, в т.ч.	286 742
1) Компания INTECSEA BV	151 808
2) ООО "Химгазоборудование"	58 053
3) ОАО "Волгограднефтемаш"	38 694
4) ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	10 253
5) ООО "Иркутская нефтяная компания"	9 076
6) ОАО "Курганхиммаш"	8 437
7) ОАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"	7 378
8) ОАО "Сибнефтетранспроект"	1 994
9) ОАО "Димитровградхиммаш"	885
10) прочие	164
Всего	480 832

Сведения о кредиторской задолженности

Общая сумма кредиторской задолженности Общества на конец отчетного периода составляет 805 278 тысяч рублей (815 648 тыс. руб. на 31.12.2011г.). Срок возникновения основной суммы кредиторской задолженности – IV квартал 2012 года. Срок погашения данной задолженности ориентирован на I квартал 2013 года.

Таблица №45

Список основных кредиторов Общества по полученным авансам

Наименование	Сумма задолженности тыс. руб.
1) ООО "Иркутская нефтяная компания"	99 692
2) ОАО "НИПИГазпереработка"	65 466
3) ОАО "Газпром"	52 243
4) ООО "НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК"	27 441
5) Пекинская компания с ограниченной ответственностью по газопроводам при АКОО "ПетроЧайна"	6 337
6) ОАО "Сибнефтегаз"	5 763
7) ООО "Инженерный консалтинговый центр "Промтехбезопасность"	1 695
8) ООО "Корпорация УРАЛТЕХНОСТРОЙ"	1 209
9) ООО "ОптимРемСтрой"	1 078
10) прочие	571
Всего:	261 495

На конец отчетного периода авансы полученные составляют 261 495 тыс. руб. (122 408 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011г.)

Таблица №46

Список основных кредиторов Общества за выполненные работы

Наименование	Сумма задолженности тыс. руб.
1) ООО "НИПИСтройТЭК"	92 986
2) ООО "ИМС Индастриз"	65 506
3) ООО "НовомосковскГазДеталь-Сервис"	47 235
4) ООО "НГБ-Энергодиагностика"	29 507
5) ООО "Стальной"	20 554
6) ЗАО «СМП-1»	18 565
7) ОАО "ВНИПИгаздобыча"	16 271
8) ОАО "Газпром"	15 411
9) ООО "М-ДОРСЕРВИС-ПЛЮС"	11 784
10) ООО "ЭКОМАШ"	11 489
11) ЗАО "Тюменьнефтегазпроект"	10 835
12) ЗАО "Научно-производственная фирма "ДИЭМ"	8 230
13) ФГУП "Крыловский государственный научный центр"	5 865
14) ОАО "ЦКБ МТ "Рубин"	5 192
15) ЗАО "Научно-методический центр "Информатика риска"	5 099
16) ООО "ТюменьНИИгазпрогаз"	5 000
17) ООО Фирма "Газпромавтоматика"	4 372
18) ООО "Лимонте-Нефтегазхимсервис"	4 337

19) ООО "Кимрское Объединение ВНИПИморнефтегаз"	4 130
20) ООО "Компания "Алатекс"	3 395
21) ОАО "ЦКБ "Айсберг"	3 717
22) ООО "ПК "Красный Яр"	3 544
23) ООО "Транзас Навигатор"	3 434
24) ООО "Востокнефтегазстрой"	3 364
25) ООО "Техпроминвест"	3 198
26) FMC Kongsberg Subsea AS	3 098
27) Шлюмберже Лоджелко Инк.	2 911
28) Издательство ООО "М-Арт"	2 266
29) ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	2 250
30) Aspen Technology Inc.	2 163
31) ООО "НИИгазэкономика"	2 006
32) ОАО "Газпром автоматизация"	1 805
33) ООО "Комбинат Братскжелезобетон" (КБЖБ)	1 790
34) ООО "Интера"	1 750
35) ООО "Феррум трейд"	1 734
36) Государственное унитарное предприятие Московской области "Научно-исследовательский институт комплексного проектирования"	1 336
37) ООО "Строй-Лидер"	1 210
38) ООО "Проттон"	1 117
39) ООО "ЭНГО Инжиниринг"	1 000
40) прочие	15 238
Всего:	447 207

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности по динамике представлен в таблице №47.

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности Общества

Таблица №47
тыс. руб.

№		По состоянию на		Изменение (гр.5= гр.4- гр.3)
		01.01.2012	31.12.2012	
1	2	3	4	5
1.	Дебиторская задолженность (с.600 ф.01-53+с.610 ф.01-53)	858 206	646 990	-211 216
	в том числе			
1.1.	Основная деятельность	858 206	646 990	-211 216
	в том числе			
	Задолженность ОАО «Газпром»	136 580	39 538	-97 042
	Дебиторская задолженность сторонних покупателей и заказчиков	683 646	286 734	-396 912
	Авансы выданные	25 425	155 685	+130 260
	Прочая задолженность	12 555	10 473	-2 082
	Система ОАО «Газпром»			
1.2.	Инвестиционный договор ОАО «Газпром»	-	-	-
	в том числе			
	зadolженность ОАО «Газпром»	-	-	-

№		По состоянию на		Изменение (гр.5= гр.4- гр.3)
		01.01.2012	31.12.2012	
	задолженность сторонних контрагентов	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность (с.630+с.640 ф.01-53)	815 648	805 278	-10 370
	в том числе			
2.1.	Основная деятельность	815 648	805 278	-10 370
	в том числе			
2.1.1.	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед ОАО «Газпром») – всего	555 099	414 560	-140 539
	в том числе по статьям Платежного баланса			
	Капремонт внешними подрядчиками (без МТР поставки заказчика)	-	-	-
	Арендная плата	11 280	15 411	+4 131
	Теплоэнергоснабжение	-	-	-
	Газ на собственные нужды	1	2	+1
	Диагностика газопровода	-	-	-
	МТР на технологические нужды и капремонт	-	-	-
	в том числе: углеводородная продукция	-	-	-
	ГРП	-	-	-
	Услуги транспорта	-	-	-
	Связь	400	406	+6
	Лизинговые платежи	-	49	+ 49
	Страхование (без НПФ)	-	-	-
	Прочие эксплуатационные и внереализационные расходы			
	Капитальное строительство за счет собственных средств предприятия	-	-	-
2.1.2.	Задолженность перед ОАО «Газпром» (за аренду электронного архива)	11 280	15 411	+4 131
	в т.ч. аренда газопроводов	-	-	-
	газ на собственные нужды	-	-	-
	углеводородная продукция	-	-	-
	Пени, штрафы	-	-	-
	Прочая задолженность	11 280	15 411	+4 131
2.2.	Инвестиционный договор ОАО «Газпром»	-	-	-
	в том числе	-	-	-
	задолженность перед ОАО «Газпром»	-	-	-
	задолженность перед сторонними контрагентами	-	-	-

10.2.4. Анализ основных финансово-экономических показателей

Для характеристики финансового положения Общества в отчетном году проведен анализ его платежеспособности и финансовой устойчивости.

Внешним проявлением финансовой устойчивости Общества является его платежеспособность. Общество считается платежеспособным, если имеющиеся у него денежные средства, краткосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность покрывают его краткосрочные обязательства, при этом Общество продолжает вести бесперебойную деятельность. В рассматриваемом периоде динамика показателей платежеспособности ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» была незначительной, что свидетельствует о стабилизации финансового положения Общества. Однако в отчетном году собственного капитала и резервов

Общества было недостаточно для покрытия расходов на приобретение быстро и медленно реализуемых активов, следовательно, Общество испытывало недостаток собственных оборотных средств, который перекрывался заемными средствами.

При анализе финансового состояния Общества применены количественные характеристики в качестве коэффициентов, указанных в таблице № 48.

Таблица № 48

Таблица коэффициентов оценки финансового состояния Общества

Наименование показателей		Нормативные значения	Значение показателей на 01.01.2012г.	Значение показателей на 31.12.2012г.	Динамика показателей
Коэффициент текущей ликвидности, К ₁	Показатели ликвидности (платежеспособности)	1,0-2,5	1,1	1,0	-0,1
Коэффициент быстрой ликвидности, К ₂		0,5-0,8	0,9	0,8	-0,1
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, К ₃		0,4-0,6	2,5	30,2	+27,7
Коэффициент автономности собственных средств (финансовой независимости), К ₄	Показатели финансовой устойчивости	Не ниже 0,5	0,1	0,1	-
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, К ₅		Не ниже 0,1	0,05	-0,003	-0,04
Коэффициент финансирования, К ₆		Не ниже 1	0,1	0,1	0,0
Коэффициент финансовой устойчивости, К ₇		0,8-0,9 – норма 0,5 - минимум	0,1	0,1	0,0
Оборачиваемость мобильных средств (раз), К ₈	Показатели оборачиваемости		1,3	1,2	-0,1
Оборачиваемость запасов (раз), К ₉			10,9	4,8	-6,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз), К ₁₀			1,5	1,8	+0,3
Оборачиваемость кредиторской задолженности (раз), К ₁₁			1,6	1,4	-0,2
Рентабельность активов (%), К ₁₂	Показатели рентабельности		4,1	1,3	-2,8
Рентабельность собственного капитала (%), К ₁₃			34,5	10,6	-23,9
Рентабельность продукции (продаж) (%), К ₁₄		от 1 до 5 % - низкорентабельное; от 5 до 20 % - среднерентабельное; от 20 до 30 % - высокорентабельное	7,6	6,5	-1,1

Показатели текущей и быстрой ликвидности по состоянию на конец отчетного периода незначительно понизились по сравнению с 2011 годом. Однако оба показателя находятся в пограничной зоне нормативных значений не первый год, что говорит о недостаточной обеспеченности Общества оборотными средствами.

Показатели финансовой устойчивости сохраняются на уровне 2011г. Коэффициент обеспеченности собственными средствами имеет отрицательное значение, что характеризует

крайне низкую степень участия собственного капитала в формировании оборотных средств, в связи с чем Общество было вынуждено прибегнуть к пополнению оборотных средств за счет банковского кредита.

Динамика показателей оборачиваемости нестабильна. Произошло незначительное повышение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности. Как видно в данном случае показатель оборачиваемости дебиторской задолженности чуть выше показателя оборачиваемости кредиторской задолженности.

В 2 раза снизился коэффициент оборачиваемости запасов, что говорит о не совсем эффективном использовании вложенных в товарные запасы денежных средств.

Также в течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на депозитные вклады, благодаря которым был получен доход, который вырос в 2 раза по сравнению с 2011 годом.

Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в ОАО «Газпромбанк» на сумму 3 001 565 тыс. руб., (в 2011 году 1 491 750 тыс. руб.) что, в свою очередь, свидетельствует о хорошей оборачиваемости средств.

Таблица №49
тыс. руб.

	2012 год	2011 год
Размещено на депозитных счетах	3 001 565	1 491 750
Возвращено с депозитных счетов	2 999 065	1 595 450
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	1 856	945

Для оценки уровня эффективности работы предприятия получаемый результат сопоставляется с затратами или используемыми ресурсами. Соизмерение прибыли с затратами означает рентабельность. Предприятие считается рентабельным, если доходы от реализации продукции покрывают издержки производства, и образуют сумму прибыли, достаточную для нормального функционирования предприятия.

Показатель рентабельности активов снизился на 2,8% в связи со снижением чистой прибыли.

Рентабельность продукции снизилась на 1,1%, однако показатель держится на уровне среднерентабельного.

В отчетном периоде, по сравнению с предыдущим годом, выручка Общества снизилась на 179 731 тыс. руб. (14%) в связи с заключением долгосрочных договоров, прибыль от которых ожидается в 2013-2014гг.

Дивидендная политика общества

В соответствии с решением Общего собрания акционеров от 15.06.2012, протокол №21 чистая прибыль Общества по результатам 2011 года в размере 44 261 тыс. рублей была распределена следующим образом:

- на выплату годовых дивидендов 13 250 тыс. руб.;
- на производственное развитие Общества 31 011 тыс. руб..

Размер дивиденда был утвержден в размере 1 250 (Одна тысяча двести пятьдесят) рублей на каждую акцию. Срок выплаты дивидендов до 15 августа 2012 года. Форма выплаты – денежными средствами.

В соответствии со ст.284 НК РФ Обществом был начислен и удержан налог при выплате акционерам доходов от долевого участия в Обществе в размере 533,0 тыс. руб.

Задолженность Общества перед акционерами по выплате дивидендов на 31.12.2012 составила 15 039 тыс. рублей.

В течение 2012 года выплачено дивидендов на сумму 2 164 тыс. рублей.

Сведения о начисленных и фактически выплаченных доходах ОАО «Газпром» от участия в уставном капитале ЦКБН по результатам года, предшествующего отчетному, планируемых выплатах доходов в отчетном году и прогнозируемых выплатах доходов в следующем за отчетным годом представлены в таблице №50.

Таблица № 50

Сведения о начисленных (планируемых к начислению) и фактически выплаченных (планируемых к выплате) ОАО «Газпром» доходов от участия в уставном капитале

тыс. руб.

Период	Доля участия в УК, принадлежащая ОАО «Газпром»	Чистая прибыль общества за 2011-2013 год	Планируемая фактическая сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества	Планируемая/направленная сумма прибыли на выплату доходов за 2011-2013 год	Сумма доходов (дивидендов), планируемая к начислению/начисленных ОАО «Газпром»	Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению/перечисленных ОАО «Газпром» (за вычетом налога на доходы)	Сумма доходов от участия, планируемых к перечислению/перечисленных ОАО «Газпром»/перечисленных в 2011-2013 году (за вычетом налога на доходы)				Задолженность общества по выплате доходов на начало отчетного периода	Задолженность общества по выплате доходов на конец отчетного периода
							I квартал	II кварта л	III кварта л	IV кварта л		
							разбивка по месяцам					
Факт за год, предшествующий отчетному	51	11853	9945	1908	973	885				885		
План на отчетный год	51	44261	31011	13250	6758	6150				6150		
Прогноз на следующий год	51	13577	9507	3180	1621,8	1475,8				1475,8		

Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет

Таблица № 51

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

тыс. руб.

№	Показатель	Прибыль/убыток отчетного года Счет 8410 / (99)	Прибыль предыдущего года к утверждению Счет 8420	Нераспределенная прибыль/убыток прошлых лет			Итого прибыль (убыток)	Счет 8440
				Счет 8431	Счет 8432	Счет 8433		
1	Сальдо на начало отчетного периода		44261	9029	25548	49040	127878	
2	Изменения в связи с переоценкой ОС							
3	Другие изменения вступительного сальдо							
4	Сальдо после изменения		44261	9029	25548	49040	127878	
5	Результат производственно-хозяйственной деятельности	13577					13577	
6	Перенос со счета 8310							
7	Использовано в отчетном периоде		-44261	44261			0	
8	в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития			-39658	+39658		0	
9	Результат рассмотрения участниками			-13250			-13250	
	в том числе:							
10	годовые дивиденды			-13250			-13250	
11	отчисления в Резервный капитал							
12	закрытие на нераспредел. прибыль/убыток прошлых лет							
13	Покрытие убытков из средств:							
14	счета 80							
15	счета 82							
16	счета 83							
17	Изменения в связи с выбытием ОС							
18	Другие изменения			44			44	
19	Сальдо на конец отчетного периода	13577	0	426	65206	49040	128249	

Анализ осуществленных обществом финансовых вложений, предоставленных и выданных займов

Таблица №52
тыс. руб.

Показатель	Финансовые вложения		в том числе финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет	
	на 31.12.12 г.	на 01.01.12 г.	на 31.12.12 г.	на 01.01.12 г.
1	2	3	4	5
Векселя третьих лиц	-	-	-	-
Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость	-	-	-	-
Приобретенные права требования, срок исполнения обязательств по которым превышает 12 месяцев	-	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	1 119	1 090	-	-

В 2012 году финансовых вложений не производилось, однако сумма финансовых вложений изменилась на 29 тыс.руб. Это произошло в связи с увеличением уставного капитала ООО Страховая Компания «Московия». Доли участников в уставном капитале Общества определяются пропорционально отношению новой номинальной стоимости долей участников Общества к новому уставному капиталу Общества. Номинальная стоимость долей всех участников увеличивается без изменения их долей.

Таблица №53

Долгосрочные финансовые вложения

тыс. руб.

Наименование	01.01.2012	31.12.2012
Долгосрочные финансовые вложения, в т.ч.:	1 090	1 119
- инвестиции в дочерние общества (ООО «ИЦ ЦКБН»)	510	510
- инвестиции в зависимые общества (ООО «ЭТЦ ЦКБН»)	500	500
- инвестиции в другие организации (ООО «Московия», АОЗТ «Октан»)	80	109
- займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	-

В отчетном периоде ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром» займов не предоставляло.

Оценка положения акционерного общества на рынке ценных бумаг

В связи с тем, что ценные бумаги не обращаются на организованных торгах, Общество не проводит оценку своего положения на рынке ценных бумаг.

Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества

В целом отчетный год для Общества был достаточно сложным и нестабильным, что, в свою очередь, привело к повторной потребности привлечения банковского кредита.

Общество продолжает ощущать недостаточную загрузку своих производственных мощностей по таким направлениям как:

- производство монтажных, наладочных и ремонтных работ;

- диагностика технического состояния оборудования, металловедение, сварные работы и защита объектов от коррозии;
- загрузка опытно-экспериментальной базы и испытательных стендов.

Планируется усилить работу по поиску дополнительных объемов работ по перечисленным проблемным тематикам, что неизбежно должно привести к росту общей массы получаемой прибыли.

В 2012 году Общество активно вело свою деятельность, в результате чего показало стабильные результаты по валовой прибыли (изменения относительно 2011г. составили -0,7%).

Следует отметить, что в отчетном году Общество увеличило стоимость основных средств на 93%, что свидетельствует о положительной динамике развития.

Важным фактором, оказывающим существенное влияние на стабильность работы Общества, является неравномерность закрытия актов по выполненным работам и оказанным услугам. В 2012 году имел место неритмичный характер выполнения работ. Направление деятельности Общества подразумевает сезонность работ, в связи с этим закрытие основного объема работ приходится на IV квартал отчетного года, что влекло за собой неустойчивое финансовое положение в течение года и некоторые риски.

ДООО ЦКБН продолжает активно сотрудничать на мировом рынке с такими контрагентами как: Shtokman Developmekt AG (Швейцария), АКОО «ПетроЧайна» (Китай), Компания INTECSEA BV (Нидерланды). В отчетном году был заключен ряд значимых долгосрочных контрактов и налажено сотрудничество с такими мощными международными и всесторонними заказчиками как, например, «Шлюмберже Лоджелко Инк.» (Панама), FMC Kongsberg Subsea AS (Норвегия).

ДООО ЦКБН активно принимает участие и признано победителем в крупных тендерах, проводимых ОАО «Газпром», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ООО «Газфлот», ООО «Газпром добыча Оренбург», ЗАО «Ачимгаз», ООО «Иркутская нефтяная компания», ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и др.

10.3. Управление имуществом Имущественное положение

Общество владеет и пользуется: зданием административно-производственного назначения площадью 5092,7 кв.м., расположенное на участке 1,7 га. Кроме того, на участке расположены хозяйственные постройки общей площадью 2095,4 кв.м., инженерно-лабораторный корпус, незавершенный строительством, площадью 7275,2 кв.м. и незавершенная строительством трансформаторная подстанция. Также в собственности Общества находится жилое здание (общежитие) площадью 4085,2 кв.м., в котором проживают молодые специалисты Общества. Все объекты расположены в Московской области в г.Подольске.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. Общество имело в своем составе 2 обособленных структурных подразделения:

Таблица №54

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Материально-техническая база	Калужская область, Дзержинский район.
2	Дополнительный офис на Научном	Москва, Научный проезд 8,1

В Калужской области находится материально-производственная база Общества на земельном участке 8,6 га. В собственность Общества зарегистрированы земельный участок, строения общей площадью 3958,9 кв.м., электрическая сеть протяженностью 7,3 кв.м. и земельные участки под опорами ЛЭП общей площадью 933 кв.м.

Калужская материально-производственная база Общества временно не эксплуатируется.

Общество владеет исследовательскими и испытательными стендам в количестве 8 шт., станочным парком производства - 38 ед.

В отчетном году Общество арендовало нежилое помещение по адресу: г. Москва, Научный проезд, д.8 для размещения Отделения освоения морских нефтегазовых месторождений и Отделения комплексного проектирования. Арендодатель ООО «УК Офисная недвижимость» ОГРН 5077746891041, ИНН 7728623807. Площадь арендуемых помещений на конец отчетного года составила 1049,3 кв.м. Среднемесячный размер арендных выплат составил 2 млн. руб.

Таблица №55

Движение основных средств, числящихся на балансе Общества

тыс. руб.

Наименование показателей	Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
Земельные участки	328	1 962	-	2290
Здания	12 786	0	-	12786
Сооружения	4 976	4 788	-	9764
Машины и оборудование	21 480	2 888	1 546	22822
Транспортные средства	5 738	1 988	-	7726
Производственный и хозяйственный инвентарь	2 295	208	60	2443
Другие виды основных средств	1 425	3 572	-	9997
Итого	49 028	15 406	1 606	67828

Основные средства, полученные в аренду:

В течение 2012 года Общество получило в пользование по договору аренды от ОАО «Газпром» основные средства стоимостью 7 194 тыс. руб.

Возвращено Обществом арендодателю арендованных основных средств (без намерения повторной аренды) по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму 111 614 тыс. руб.

Кроме этого, Общество получило из лизинга основные средства (автомобили) стоимостью 0 тыс. руб.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом было выплачено лизинговых платежей в 2012 году 3 156 тыс. руб.

Общество арендует у ОАО «Газпром» модуль электронного архива уровня ДООАО ЦКБН и систему управления имуществом и иными активами ОАО "Газпром" общей стоимостью 17 274 тыс. руб.

Объекты долгосрочных вложений

Общество участвует в уставных капиталах следующих организаций:

1) Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговый центр ЦКБН» (ООО «ИЦ ЦКБН»). Доля участия составляет 100%. Размер уставного капитала 510 тыс. руб.

Юридический и фактический адрес: Российская Федерация, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д.28.

Основным видом деятельности объекта долгосрочных вложений является научно-исследовательская деятельность. Общая численность работающих на конец года составила 3 чел.

2) Общество с ограниченной ответственностью «Экспертный технический центр ЦКБН» (ООО «ЭТЦ ЦКБН»). Доля участия составляет 25%. Размер уставного капитала 2 000 тыс. руб.

Юридический и фактический адрес: 142100, Московская обл., г. Подольск, ул.Б.Серпуховская, д.31.

Основным видом деятельности организации является проведение экспертизы промышленной безопасности, ремонта и поставки технологического оборудования. Общество является членом независимых саморегулируемых организаций в области строительства, проектирования и промышленной безопасности. Общая численность работающих составляет 130 чел.

ООО «ЭТЦ ЦКБН» владеет 1 232 шт. обыкновенными и 1 479 привилегированными акциями Общества, что составляет 25,6% уставного капитала Общества.

3) Общество с ограниченной ответственностью Страховая компания «Московия» (ООО СК «Московия»). Доля участия 0,07%. Размер уставного капитала Общества 150 000 000 рублей.

Юридический и почтовый адрес: 142190, Московская обл., г. Троицк, Октябрьский пр-т, д.3А.

Основным видом деятельности организации является страхование, в том числе медицинское страхование.

В отчетном году в объекте долгосрочных вложений произошли следующие изменения: увеличение уставного капитала с 120 млн. руб. до 150 млн. руб. за счет собственного имущества Общества, в связи с этим увеличилась и доля Общества в уставном капитале ООО СК «Московия» со 108 758,81 рублей (0,092%) до 112 493,05 рублей (0,0750%).

4) Акционерное общество закрытого типа «Октан» (АОЗТ «Октан»). Доля участия составляет 10,2%. Размер уставного капитала 5 тыс. руб., который разделен на 5 000 акций. Общество владеет 510 акциями. В настоящее время АОЗТ «Октан» деятельность не ведет и находится в стадии ликвидации. Под обесценение ценных бумаг Обществом создан резерв в размере 510 руб.

В отчетном году ни юридическим, ни физическим лицам займы и кредиты Обществом не предоставлялись.

Таблица № 56

Долгосрчные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2012)

1	2	3	4	5	Доля участия общества в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.			13	Доход общества от вложений (полученные дивиденды), тыс. руб.			Чистые активы объекта вложений, тыс. руб.		Выручка объекта вложений, тыс. руб.		Чистая прибыль объекта вложений, тыс. руб.	
					6	7	8	9	10	11	12		14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																					
ООО «ИЦ ЦКБН»	НИР	Уставный капитал	Разработка НИР	510	100	100	-	-	510	-	510	-	-	-	-	528	586	0	1164	2742	57
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																					
ООО «ЭТЦ ЦКБН»	Экспертиза пром. безопасности	Уставный капитал	Проведение экспертизы	2000	25	25	-	-	500	-	500	-	15064	125	15190	116361	-	227723	-	1774	-
3. Вложения в уставные капиталы прочих организаций																					
ООО СК «Московия»	Страхование	Уставный капитал	Страх. сотрудников	150 000	0,09	0,07	-	-	109	-	112	-	43	-	43	120129	-	81777	-	1518	-
АОЗТ «Октан»	производство	Уставный капитал	Разработка оборудования	5	10,2	10,2	5000	510	1	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	х	х	х	х	х	х	х	х	1120	-	1123	1	15107	125	15233	х	х	220690	х	х	х
4. Вложения в совместную деятельность																					
5. Прочие вложения																					
ИТОГО	х	х	х	х	х	х	х	х								х			х	х	х

Социальная сфера и инфраструктура

Для специалистов Общества, не имеющих собственного жилья в г. Подольске и Подольском районе, Обществом предоставляются места для временного проживания в здании, расположенном по адресу: Московская обл., г. Подольск, ул. Дружбы, д.15 (далее - Общежитие). Здание принадлежит Обществу на праве собственности.

Общество заключает напрямую договоры с энергоснабжающими и прочими предприятиями. Хозяйственные операции по обслуживанию общежития учитываются в рамках общего бухгалтерского учета Общества. Между общежитием и Обществом не осуществляются внутрихозяйственные расчеты при оказании услуг. В Обществе отсутствуют выделенные, специализированные подразделения, транспортные средства, объекты недвижимости и прочие имущественные комплексы, обеспечивающие функционирование общежития (например: офисные помещения, в которых размещены ИТР, прачечные и пр.). Общая площадь здания - 4085,2 кв.м., из нее жилая 1241,7 кв.м. Количество койко-мест 153 ед.

Общество не содержит иных объектов социальной инфраструктуры.

Реализация непрофильных активов

Общество не владеет непрофильными активами, подлежащими отчуждению.

Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Обществом в 2012 году был зарегистрирован в собственность земельный участок по адресу: Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, д.28, Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Московской области, выдано свидетельство о государственной регистрации права от 18.05.2012 50-АГ № 525580.

В отчетном году была продолжена работа по оформлению в собственность земельного участка по адресу: Московская обл., г. Подольск, ул. Дружбы, 15 общей площадью 3 316 кв.м.

В связи с тем, что на территории данного земельного участка расположен объект федерального назначения – бомбоубежище в течение отчетного года велась работа с регистрирующими органами по оформлению права пользования земельным участком. На конец отчетного года решение не было принято.

Таблица №57

Ход работ по государственной регистрации прав собственности Общества на объекты недвижимого имущества

Количество объектов недвижимого имущества (здания, сооружения), ед.						Зарегистрированные объекты недвижимого имущества, ед.														Зарегистрировано НИ, %
Всего		Введены в эксплуатацию по 01.07.1992		Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998		Введены в эксплуатацию с 31.01.1998				Всего		Введены в эксплуатацию по 01.07.1992		Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998		Введены в эксплуатацию с 31.01.1998				
Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	С оформл. правами на ЗУ на период строительства		С неоформл. правами на ЗУ на период строительства		Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	С оформл. правами на ЗУ на период строительства		С неоформл. правами на ЗУ на период строительства		
						Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке							Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
19	-	17	-	-	-	-	-	-	-	19		17	-	-	-	-	-	-	-	100

Таблица № 58

Ход работ по оформлению (переоформлению) прав дочернего общества на земельные участки

Площадь земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет		Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые оформлены					Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые не оформлены		Итого площадь земельных участков под объектами дочернего общества
га	% от общей площади земельных участков (п.1/п.10)	в т.ч. зем. участки, принадлежащие на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащие переоформлению, га	в т.ч. земельные участки, принадлежащие обществу на праве собственности, га	в т.ч. земельные участки, используемые дочерним обществом на праве аренды, га	Всего земельных участков, права на которые оформлены, га (п.3+п.4+п.5)	% от общей площади земельных участков (п.6/п.10)	га	% от общей площади земельных участков (п.8/п.10)	га (п.6+п.8)
11,2	100	0,33	10,4	-	10,8	100	-	-	10,8

Таблица № 59

Сведения об оформлении прав дочернего общества на земельные участки

Субъект Российской Федерации	Сведения о земельных участках, принадлежащих на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащих переоформлению		Сведения о земельных участках, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности		Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом на праве аренды				Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом	
	Количество свидетельств или распоряжительных актов, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество свидетельств о праве собственности и дочернего общества на земельные участки, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество договоров аренды земельных участков, заключенных от имени дочернего общества, шт.	Количество земельных участков, шт.	Сумма ежегодной арендной платы (за отчетный год), руб.	Задолженность по уплате арендной платы (за отчетный год), руб.	Всего правоудостоверяющих документов, шт. (п.2+п.4+п.6)	Всего земельных участков, шт. (п.3+п.5+п.7)
Московская область	1	1	1	1	-	-	-	-	2	2
Калужская область	-	-	5	5	-	-	-	-	5	5
Итого (по всем субъектам Российской Федерации):										
	1	1	6	6	-	-	-	-	7	7

10.4. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества

В соответствии с п. 2 ст. 79 Федерального Закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», решением Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», протокол № 0124-13 от 24.01.2013 одобрена крупная сделка между ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» и ОАО «Сбербанк России» по заключению договора о предоставлении банковской гарантии с максимальной суммой сделки 270 562 919, 49 руб. (29,65% от балансовой стоимости активов ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»). Срок действия гарантии по 31.07.2016. Сделка одобрена единогласно, всеми членами Совета директоров Общества. Бенефициарами данной сделки являются ЗАО «Ачимгаз», ОАО «ТНК-ВР Холдинг».

Сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в отчетном году не совершалось, решений по ним не принималось.

Таблица № 60

Информация о судебной работе

№ п/п	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке)	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1.	Истец: ООО «Зенит-Химмаш»	Взыскание задолженности	9 859 000 руб.	АС Московской обл.	03.02.2012, мировое соглашение
	Ответчик: ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
	Третьи лица:				
2.	Истец: ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»	Взыскание задолженности	2 721 460	ФАС Московского округа, АС № 9, АС Московской области	26.09.2012 Взыскано в полном объеме, включая штрафные санкции
	ООО «Эскорт»				
3.	Истец: ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»	Обязание заключить договор купли-продажи земельного участка	Стоимость земельного участка 6 956 835,36 руб.	ФАС Московского округа, АС № 9, АС Московской области	19.11.2012 В исковых требованиях отказано
	Ответчик: Администрация г. Подольска, Московской обл.				
	Третьи лица: МЧС России, Территориальное управление имущественных отношений Московской области				

№ п/п	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке)	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
4.	Истец ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Обязание заключить договор аренды земельного участка	Стоимость земельного участка 6 956 835,36 руб.	Первая инстанция, АС Московской области	21.02.2013 Решение не принято
	Ответчик: Администрация г. Подольска, Московской обл.				
	Третьи лица: Территориальное управление имущественных отношений Московской области, МЧС РФ				

Общество к административной ответственности в отчетном периоде не привлекалось.

Проведенная работа с должниками по взысканию долгов:

Обществу с ограниченной ответственностью «Нефтяной ресурс» была предъявлена претензия за невыполнение обязательств по оплате принятых работ в размере 1 250 000 руб. В результате претензионной работы, путем ведения переговоров, отправки претензий в адрес должника, долг был погашен в январе-феврале 2013 года.

Возмещен ущерб в результате ДТП (автомобиль МИЦУБИСИ ПАДЖЕРО СПОРТ, г/н Р 345 УО 190 регион) в размере 646 000 руб. через страховую компанию ООО «Московия».

10.5. Анализ реализации Программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром» за 2012 год

На основании Программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром» за 2012 год, утвержденной Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.10.2012 № 2069, ДАОО ЦКБН был разработан План мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат на 2012 год.

В результате выполнения плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» в целом по Обществу произошло сокращение затрат на общую себестоимость.

Таблица № 61

Сведения о выполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» на 2012 год

тыс. руб.

№ п/п	Мероприятие	План снижения затрат на 2012 год	Факт снижения затрат 2012 года
1	Снижение расходов по услугам, выполненным соисполнителями, и на покупку комплектующих за счет проведения конкурсных процедур	15 000	61 839
2	Снижение затрат на закупку запасных частей, расходных материалов за счет мониторинга рыночных цен и анализа закупок	500	583
3	Снижение затрат на транспортные расходы (топливо) за счет мониторинга цен на топливо и услуги ремонтных организаций	250	430
4	Проведение мероприятий по сокращению эксплуатационных затрат	110	533
	ВСЕГО	15 860	63 385