Годовой отчет общества
Предварительно рассмотрен и утвержден
Советов директоров ОАО «АВТОГАЗ»
(протокол № 3 от 24 апреля 2012 г.)

Годовой отчет ОАО «АВТОГАЗ» за 2011 год

Достоверность данных содержащихся в годовом отчете акционерного общества, подтверждена заключением Ревизионной комиссии

Генеральный директор **А.А. Седых**

Главный бухгалтер **Т. А. Свистельникова**

Москва - 2012

Открытое акционерное общество «Автогаз» по использованию газового и моторного топлива на транспорте создано 18 октября 1991г. Общество создавалось по инициативе и при непосредственном участии ОАО «Газпром», которое является основным его акционером. В число других входят 82 акционера из России и стран СНГ. ОАО «Автогаз» зарегистрировано Московской регистрационной палатой как юридическое лицо 18 октября 1991г. (Свидетельство № 004.684) по адресу: 117311, г. Москва, ул. Строителей, д.8, корп.1.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Численность сотрудников ОАО «Автогаз» на 31 декабря 2011г. составила 60 человек. Активы ОАО «Автогаз» расположены на территории Российской Федерации.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

ОАО «Автогаз» в 2011 году сохранило свое положение, определяемое нижеследующими уставными задачами:

- расширение использования альтернативных видов топлива, преимущественно природного газа, на транспорте и в других отраслях народного хозяйства с целью улучшения экологии, энергосбережения и снижения себестоимости транспортных услуг;
- создание оборудования и осуществление диагностики магистральных газопроводов и резервуаров для нефти и нефтепродуктов.

Предметом деятельности общества является производство товаров и представление услуг в следующих областях:

1. Инновационный инжиниринг

Создание новых перспективных видов газозаправочного и газоиспользующего оборудования, средств диагностики стресс-коррозионного состояния газонефтепроводов и резервуаров, выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

2. Инвестиционные проекты

Разработка и реализация инвестиционных проектов по продаже компримированного природного газа (КПГ), производству и продаже сжиженного природного газа (СПГ) автотранспортным и сельскохозяйственным предприятиям, а также разработка бизнес-планов и поиск финансовых средств для их осуществления.

3. Эксплуатация оборудования

Эксплуатация передвижных и стационарных газозаправочных комплексов и станций, средств диагностического контроля газопроводов.

4. Сдача оборудования в аренду

Предоставление в арендное пользование передвижных и стационарных газозаправочных комплексов и газотопливной аппаратуры.

5. Торговля

Продажа передвижных (мобильных) газозаправочных установок типа ПАГЗ и «Гидрогаз», оборудования и запасных частей для автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) и газобаллонного оборудования (ГБО) для автотранспорта и сельхозтехники, продажа газового моторного топлива и транспортных услуг по его доставке потребителю.

6. Производство и продажа оборудования для диагностики

Разработка, производство и продажа средств диагностического контроля магистральных газопроводов и резервуаров для нефти и нефтепродуктов.

7. Проведение диагностического обследования технического состояния газонефтепроводов и резервуаров

Осуществление диагностики технического состояния действующих магистральных трубопроводов большой протяженности с помощью внутритрубного снаряда дефектоскопа и наземных резервуаров и ремонтируемых трубопроводов с помощью специальных магнитных сканеров.

8. Другие товары и услуги

Реализация товаров различного назначения и предоставление услуг разного рода.

1. ФИНАНСОВЫЕ и ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Выполнение работ позволило обеспечить обществу выручку от реализации на сумму 88,9 млн. руб. Прочие операционные и внереализационные доходы, включая проценты, составили сумму 17,9 млн. руб. Но за счет значительных затрат на выполнение работ (70,4 млн. руб.) и внереализационных затрат (43,6 млн. руб.), значительную часть которых составили проценты к уплате за кредиты и займы (13 млн. руб.), чистый убыток к концу 2011г. составил 7,2 млн. руб.

Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества за 2011 год (плановые и фактические) в сравнении с 2010 годом (в скобках код строки Отчета о прибылях и убытках) приведены в нижеследующей таблице (тыс. руб.).

№	*Показатели (наименование)*	*2011г.*	*2010г.*	*Изменение 2011-2010*
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, за минусом НДС (2110)	88 989	28 042	3,1 раза
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (2120)	(68 919)	(28 516)	2,4 раза
3	Коммерческие и управленческие расходы (2210+2220)	(1 547)	(1 455)	6,3%
4	Прочие операционные, внереализационные доходы, проценты (2310+2320+2340)	17 989	9 813	1,8 раз
5	Прочие операционные, внереализационные расходы, проценты (2330+2350)	(43 661)	(17 944)	2,4 раза
6	Текущий налог на прибыль с учетом изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств (2410+2430+2450)	(105)	448	-
7	Чистый убыток (2400)	(7 254)	(9 612)	- 24,5%

1.1. Доходы и расходы по основной деятельности

Структура доходов Общества от реализации товаров, работ и услуг

Наименование	*Сумма (тыс.руб.), без НДС*	*%*
НИОКР по созданию нового оборудования для диагностики газопроводов	80 848,90	90,9
НИС работа по технологиям получения сжиженного природного газа	5 289,89	5,9
Коммерческое диагностическое обследование газопроводов	1 561,78	1,8
Сдача в аренду оборудования	1 063,66	1,2
Реализация газа	188,53	0,2
Реализация газобаллонного оборудования	31,66	0,0
Реализация прочих услуг	4,62	0,0
ВСЕГО за 2011 год	**88 989,04**	**100**

Структура расходов Общества, связанных с производством и реализацией, приведены в следующей таблице:

Наименование	*Сумма (тыс.руб.)*	*%*
Всего расходов, из них	**68 918,6**	**100**
Материальные затраты	23 376,5	33,9
Затраты на оплату труда	16 505,6	23,9
Субподрядные работы	10 272,3	14,9
Аренда произв. помещений	8 325,8	12,1
Отчисления на социальные нужды	3 653,8	5,3
Амортизация	1 173,4	1,7
Добровольное мед.страхование	723,5	1,0
Конференции, выставки и консультационные и информационные услуги, обучение	639,7	1,0
Аренда оборудования	616,0	0,9
Охранные услуги	516,4	0,8
Командировочные расходы	430,2	0,6
Стоимость реализованных покупных товаров (газ и ГБО)	169,1	0,2
Прочие, в т.ч.: расходы на содержание автотранспорта, услуги связи, почтовые расходы и т.п.	2 516,3	3,7

Структура затрат, связанных с основной деятельностью Общества, в основном, соответствует структуре затрат организаций, занимающихся выполнением НИОКР.

1.2. Доходы и расходы внереализационные

В связи с нехваткой свободных денежных средств в обороте, Обществом производились разовые операции по продаже ценных бумаг. Превышение расходов над доходами от операций с ценными бумагами повлияло на формирование чистого убытка в 2011 году.

Внереализизационные доходы

Наименование	*Сумма (тыс. руб.)*	*%*
1. Доходы от операций с ценными бумагами	17 852	99,2
2. Прочие доходы	137	0,8
ВСЕГО за 2011 год	**17 989**	**100**

Структура внереализационных расходов представлена ниже.

Внереализизационные расходы

Наименование	*Сумма (тыс. руб.)*	*%*
1. Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	21 029	48,2
2. Проценты к уплате	13 033	29,8
3. Прочие расходы	9 599	22,0
ВСЕГО за 2011 год	**43 661**	**100**

Коэффициенты, характеризующие финансовое состояние организации, представлены ниже:

№№ п/п	*Показатель*	*2009г.*	*2010г.*	*2011г.*	*Изменение 2011-2010*
1.	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,25	0,22	0,15	- 0,07
2.	Соотношение собственных и заемных средств	0,05	0,02	0,01	- 0,01
3.	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,05	0,02	0,01	- 0,01
4.	Рентабельность инвестиций, %	8,19	-	-	-
5.	Рентабельность продаж, %	17,5	-	20,8	+ 20,8
6.	Оборачиваемость активов, в днях	8 191	4 515	1 336	- 3 179
7.	Оборачиваемость запасов, в днях	4 134	2 633	934	- 1 699
8.	Годовая оборачиваемость запасов, число оборотов	0,09	0,14	0,38	+ 0,24
9.	Показатель дебиторской задолженности, в днях	2 840	1 206	241	- 965
10.	Показатель кредиторской задолженности, в днях	11 078	4 766	1 164	- 3 602
11.	Коэффициент текущей ликвидности	0,90	0,95	0,80	- 0,15
12.	Коэффициент экстренной ликвидности	0,46	0,54	0,62	+ 0,08
13.	Коэффициент финансового рычага, %	63,5	449,5	3 721,9	+ 3 272,4
14.	Коэффициент покрытия процентов	1,02	-	-	-
15.	Активы на акцию, тыс.руб.	45,5	21,9	21,9	0
16.	Процент валового дивиденда	10	-	-	-
17.	Покрытие дивиденда	4,6	-	-	-

2. ФАКТОРЫ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

При заключении договоров с ОАО «Газпром» показатели рентабельности закладывались минимально целесообразные, получаемая прибыль позволяет накапливать прибыль в ограниченных размерах, что сдерживает развитие Общества.

Не удается в полной мере использовать созданные образцы новой диагностической техники на объектах ОАО «Газпром», поскольку рынок диагностических работ практически монополизирован 2-3 сторонними исполнителями. Созданное дорогостоящее оборудование, принадлежащее ОАО «Газпром» простаивает, что ведет к упущенной выгоде как для ОАО «Автогаз», так и для ОАО «Газпром».

3. НАЛИЧИЕ НЕОБОСНОВАННОГО ОТВЛЕЧЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ ФИНАНСОВЫХ И МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Переоценка основных средств Общества в 2011 году не производилась.

Случаи необоснованного отвлечения Обществом финансовых и материально-технических ресурсов от основной деятельности не выявлены.

4. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В период 2011 года размер дебиторской задолженности в Обществе уменьшился в 2 раза с 39 112 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2010г. до 19 252 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2011г.

Судебные и арбитражные разбирательства в 2011 году не проводились.

5. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Размер кредиторской задолженности в период 2011 года уменьшился в 1,3 раза с 371 223 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2010г. до 287 636 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2011г., в основном, за счет снижения кредиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками.

6. О ВЫПОЛНЕНИИ РАБОТ В 2011 ГОДУ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АВТОГАЗ» В 2012 ГОДУ

I. Выполнение работ по договорам НИОКР в области диагностики газопроводов:

1. Договор:**«Разработка и изготовление комплекса средств дефектоскопии для контроля магистрального газопровода диаметром до 1420 мм на рабочее давление до 12,5 МПа».**

Разрабатываемые по этому договору внутритрубные и наружные диагностические приборы предназначены для диагностического обследования газопроводов нового поколения на строительство которых ОАО «Газпром» перешло в начале этого столетия. Такие газопроводы строятся из труб с внутренним гладкостным покрытием с утолщенной стенкой трубы на рабочее давление до 125 атм.

Внешний сканер-дефектоскоп диаметром 1420мм. Техническое задание на его разработку утверждено, конструкторская документация выполнена, сканер-дефектоскоп изготовлен. В ноябре проведены испытания на специально оборудованном стенде ООО «ВНИИгаз» в присутствии комиссии ОАО «Газпром». Приемочные испытания намечено провести в июне-июле 2012г.

Очистной поршень-накопитель. Разработана конструкторская документация, изготовлен опытный образец. В Лыткарино проведены стендовые испытании в присутствии членов приемочной комиссии под председательством заместителя начальника департамента транспортировки газа С. В. Алимова. Получено согласие от ООО «Газпром трансгаз Ухта» о проведении его испытания на одном участке газопровода Грязовец-Выборг, выполненного из труб диаметром 1420мм с внутренним гладкостным покрытием. Программа проведения его испытаний утверждена. Приемочные испытания намечено провести в июне-июле 2012г.

Профилемер. В 2011 году проведены испытания на Лыткаринском полигонном стенде. Приемочные испытания планируется провести на газопроводе Грязовец-Выборг (согласие ООО «Газпром трансгаз Ухта» имеется) в феврале 2012г.

Внутритрубный дефектоскоп КОД-6М-1420. Снаряд изготовлен, проведены стендовые испытания на Лыткаринском полигоне и трассовые испытания на участке газопровода в Ухтатрансгаз. Снаряд принят приемочной комиссией. Этап работ договора сдан Заказчику (ОАО «Газпром»).

2. Договор:**«Разработка и изготовление комплекса средств внутренней магнитной дефектоскопии (поршень тонкой очистки, профилемер, коррозионный дефектоскоп, подводные маркеры) для контроля подводных газопроводов диаметром 1220 мм на рабочее давление до 25,0 МПа протяженностью до 1150 км».**

Актуальность и целесообразность выполнения работ по этому договору подтверждается разрабатываемым ОАО «Газпром» важнейшим перспективным направлением по освоению углеводородных ресурсов на шельфе Баренцева моря, Штокмановского газоконденсатного месторождения и по строительству подводных морских газопроводов нового поколения, таких как Норд Стрим через Балтийское море, Южный поток через Черное море, шестиниточного перехода через Байдарацкую губу при освоении Ямальской группы газоконденсатных месторождений.

Проведение значительного объема поисковых, научно-исследовательских и других работ, не предполагавшихся при заключении договора, обусловило увеличение необходимого времени на выполнение работ, перенос сроков сдачи этапов работ. Это вызвало незапланированные на момент заключения договора финансовые затраты. В настоящее время, выполнение работ задерживается недостатком денежных средств.

Очистной поршень-накопитель. Конструкторская документация выполнена, изготовитель определен, подготовлен договор на его производство. Сдача работ намечена на июнь 2013г.

Профилемер. В настоящее время ведется разработка конструкторской документации, выполнен анализ существующих профилемеров зарубежных фирм. Сдача работ намечена на июнь 2013г.

Внутритрубный дефектоскоп КОД-6М-1220. Ведется разработка конструкторской документации. В настоящее время закуплена часть комплектации по электронике, энергетическим источникам питания, герморазъемам и др. Завершение работ по изготовлению оборудования намечено на июнь 2013г.

Маркеры. В настоящее время опытный образец маркерной системы подводного газопровода изготовлен. Проведены стендовые испытания.

II. В области коммерческих работ по диагностике газопроводов:

1.Дефектоскопическое обследование газопроводов.

В 2011г. были проведены работы по внутритрубной дефектоскопии участка газопровода ООО «Газпром Трансгаз Ухта». Результаты обследования показали высокую эффективность созданного ОАО «Автогаз» дефектоскопа как в части обнаружения дефектов, так и в цене обследования. В 2012г. планируется дальнейшее развитие деятельности организации в этой области.

III. В области газификации автотранспорта

Традиционно деятельность ОАО «Автогаз» по газификации автотранспорта развивалась преимущественно в двух направлениях:

1. Использование в качестве моторного топлива компримированного природного газа.

2. Использование в этих же целях сжиженного природного газа.

Работы осуществлялись в рамках выполнения ОКР для ОАО «Газпром».

Договор: **Создание мобильных газозаправщиков, топливной аппаратуры для конвертации бензиновых и дизельных двигателей на сжатый природный газ и новых экологически чистых силовых транспортных установок, работающих на природном газе, разработка технологий заправки сельскохозяйственной техники.**

Главной разработкой в направлении «Компримированный природный газ» в 2011году продолжало оставаться создание мобильного комплекса «Гидрогаз-3» для осуществления технологии «Гидрогаз».

Планируется изготовление комплекса , проведение испытаний и сдача Заказчику во II-ом квартале 2013 года.

Договор: **Разработка технической документации, изготовление и испытание головных образцов унифицированных стационарных систем хранения и средств транспортировки сжиженного природного газа.**

Была проведена модернизация опытного образца передвижного криогенного газификатора для доставки СПГ и его газификации при давлении 200 атм. Планируются сертификационные испытания газификатора в июле 2012 года.

Проведены маркетинговые исследования существующих на мировом рынке технологий сжижения природного газа.

IV. Эксплуатация газозаправочных комплексов и газозаправочных станций

К сожалению, поставки КПГ в ГУП «Мосавтохолод» были прекращены. В 2011 году сменилось руководство «Мосавтохолод». Новое руководство в одностороннем порядке прекратило договор поставки КПГ, сославшись, что, по их мнению, нахождение установки Гидрогаз на небольшой территории предприятия не соответствует нормам безопасности.

7.ОПЕРАЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

ЗАО «Северное общество – 3» (ОАО «Автогаз» владеет 100% акциями ЗАО «Северное общество – 3»). Заключен договор аренды помещения, где располагается офис ОАО «Автогаз».

8.ЗАДАЧИ ОБЩЕСТВА НА 2012-2013гг.

Планируется следующая политика развития общества:

1. Продолжить традиционные направления деятельности Общества по созданию нового газозаправочного и газоиспользующего оборудования для КПГ, оборудования для производства и применения в качестве моторного топлива СПГ, нового диагностического оборудования для обследования технического состояния магистральных газонефтепроводов и резервуаров, а также эксплуатации разработанного оборудования.

2. Принять организационные и технические меры с целью увеличения объема работ по диагностике газопроводов по заказу газотранспортных предприятий ОАО «Газпром» на коммерческой основе. Отработать схему взаимодействия с владельцами (заказчиками) оборудования, создаваемого ОАО «Автогаз».

3. Разработка проектов (Гидрогаз-3, ожижительной установки для производства сжиженного газа и др.), направленных на реализацию работ по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на автотранспорте в г. Москве и других регионах страны.

4. Развивать инвестиционную деятельность на основе надежно проработанных инвестиционных проектов в профильных и непрофильных областях. В инвестиционных проектах, в том числе по газификации автотранспорта, использовать часть денег заработанных на коммерческих пропусках снарядов-дефектоскопов.

5. Совету Директоров способствовать заключению новых договоров и получении долгосрочных кредитов ОАО «Автогаз».

9.СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ

Совет Директоров ОАО "Автогаз"

(избран на годовом общем собрании акционеров 17 мая 2011г.)

Пронин Евгений Николаевич - Председатель Совета директоров, Заместитель Начальника Управления газификации - начальник отдела Управления по газификации и использованию газа ОАО «Газпром»;

Члены Совета директоров:

1. Золотаревский Леонид Семенович, акционер владеет 8-мью акциями ОАО «АВТОГАЗ»,

2. Некрасов Владимир Николаевич, акционер владеет 52-мя акциями ОАО «АВТОГАЗ», Президент благотворительного фонда «Ветераны газовой промышленности».

3. Поденок Станислав Евгеньевич, Главный технолог Управления газификации и использования газа ОАО «Газпром».

4. Седых Александр Дмитриевич, Заместитель Генерального директора по перспективному развитию ОАО «АВТОГАЗ», акционер,владеет 5-ю акциями ОАО «АВТОГАЗ».

5. Созонов Петр Михайлович, Первый заместитель генерального директора - Главный инженер ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

6. Стативко Виктор Ленинович, Вице-Президент НП «Национальная газомоторная ассоциация»

Единоличный исполнительный орган

- **Генеральный директор**: Седых Александр Александрович, 1960 года рождения, проживает в г. Москве, владеет 32-мя акциями ОАО «АВТОГАЗ».

Выпускник Московского Института нефтехимической и газовой промышленности по специальности «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов, газохранилищ и нефтебаз».

Имеет степень магистра делового администрирования Мельбурнского Университета (Австралия).

Опыт работы: монтаж и пуско - наладка газоперекачивающих агрегатов на газопроводе Уренгой-Помары-Ужгород, Центр 1, Центр 2 (КС Комсомольская, Таежная, Пуровская) и наладка газозаправочного оборудования.

Работа в иностранных компаниях: Дуглас Констракшн (строительство газопроводов) Австралия, ССС (системы регулирования газоперекачивающих агрегатов) США.