



Годовой отчет
ОАО «НефтегазИнКор»
за 2009 год

27 мая
2010

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая Инновационная Корпорация» зарегистрировано в едином государственном реестре юридических лиц 23 августа 2002 г.

Информация о предприятии:

Полное наименование Общества	Открытое акционерное общество «Нефтегазовая Инновационная Корпорация»
Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации	Свидетельство серия 77 № 003272330 выдано 23.08.2002 г., ОГРН 1027708003256
Субъект Российской Федерации	г. Москва
Юридический адрес	107078, Москва, ул. Каланчевская, д.11, стр.2
Почтовый адрес	107078, Москва, ул. Каланчевская, д.11, стр.2
Размер уставного капитала, тыс. руб.	30 000
Общее количество акций, шт.	1 000 000
Номинальная стоимость акций, руб.	30
Полное наименование и адрес аудитора	Независимая аудиторская компания ООО «Росэкспертиза» 127055, г. Москва, Тихвинский пер., д.7, стр.3

Акционерами Общества в 2009 г. являются ОАО «Зарубежнефть» и ЗАО «Глобэксбанк», которым принадлежит соответственно 40% и 60% уставного капитала Общества.

Основной целью ОАО «НефтегазИнКор» в соответствии с Уставом Общества является получение прибыли.

За отчетный период приоритетным направлением деятельности Общества являлось содействие реализации Проекта реконструкции и модернизации предприятий нефтеперерабатывающей промышленности Республики Сербской и государства Босния и Герцеговина.

ОАО «НефтегазИнКор» является владельцем акций следующих предприятий:

- АО «Рафинерия нафте», г. Брод – 79,99% акций в уставном капитале;
- АО «Рафинерия смазочных масел», г. Модрич – 75,65% акций в уставном капитале;
- АО «Петрол», г.Баня лука - 80% акций в уставном капитале.

ОАО «НефтегазИнКор» является владельцем доли в уставном капитале следующих предприятий:

- ООО «Оптим Групп» - 100% в уставном капитале;
- ООО «Зарубежптехимкомплект» - 20% в уставном капитале;
- ООО «Зарнестсервис» - 20% в уставном капитале;
- ООО «Зарубежнефтестроймонтаж» - 20% в уставном капитале;
- ООО «Эксплон» - 20% в уставном капитале.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Общее собрание акционеров

В соответствии с п.2 статьи 83 ФЗ «Об акционерных обществах» общее количество голосов, которыми обладают акционеры, принимающие участие в собрании: 1 000 000 голосов.

По итогам внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НефтегазИнКор» от 01.08.2009 г. приняты следующие решения:

1. Избран совет директоров ОАО «НефтегазИнКор».
2. Избрана ревизионная комиссия ОАО «НефтегазИнКор».
3. Утвержден размер вознаграждения коллектива сотрудников ОАО «НефтегазИнКор» по итогам 2008-2009 гг.

Совет директоров

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НефтегазИнКор» от 01.08.2009 г. в состав Совета директоров внесены изменения.

Членами Совета директоров являются:

- 1.Гарибян А.Л.
- 2.Горшенев В.С.
- 3.Смирнов Ю.Л.
- 4.Никанов О.О.
- 5.Сапелин А.Ю.

Решением Совета директоров от 24.08.2009 г. Председателем Совета директоров избран Гарибян А.Л.

Исполнительный орган Общества

Решением Совета директоров ОАО «НефтегазИнКор» от 24.08.2009 г. досрочно прекращены полномочия Президента ОАО «НефтегазИнКор» Кушнарева В.И. 24.08.2009 г.

Президентом ОАО «НефтегазИнКор» назначен Смирнов Ю.Л. с 25.08.2009 г.

Ревизионная комиссия Общества

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НефтегазИнКор» от 01.08.2009 г. была избрана ревизионная комиссия ОАО «НефтегазИнКор» в следующем составе:

1.Башлыкова Е.С.

2.Лузанов С.Г.

3.Улупов В.Е.

3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЕКТЫ ОАО «НЕФТЕГАЗИНКОР» В 2009 ГОДУ

По итогам 2009 года выручка ОАО «НефтегазИнКор» от реализации услуг (без НДС) составила 57 613 тыс. руб.

Выручка и доходы ОАО «НефтегазИнКор» в 2009 г. по видам деятельности

№ п/п	Наименование статьи	тыс. руб.
1	Выручка по договорам оказания услуг	57 613
1.1	от сдачи имущества в аренду	31 354
1.2	от услуг по обслуживанию помещений	23 005
1.3	консультационные услуги	3 254
2	Доход от участия в других организациях	3 773
3	Доход от финансовых операций (проценты по займам, депозитам)	897 047
	Итого выручка/доход (без НДС)	958 433

Себестоимость реализованных услуг в 2009 г. составила 58 986 тыс. руб., в результате сложился убыток по обычным видам деятельности в размере 1 373 тыс. руб.

С учетом прочих доходов и расходов по итогам работы за 2009 г. Обществом получен убыток в сумме 390 082 тыс. руб.

Основные показатели деятельности Общества за 2008-2009 гг., тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи	2008 Отчет	2009 Отчет
1	Выручка (нетто) от продажи товаров,	63 569	57 613

	продукции, работ, услуг		
2	Доходы от финансовых операций и инвестиционных вложений	1 118 956	900 820
3	Чистая прибыль (убыток)	1 198 640	-390 082
4	Чистые активы	1 271 271	881 189

Чистые активы Общества за отчетный период уменьшились на 30,7%, что связано с уменьшением статьи «Нераспределенная прибыль» в связи с полученным убытком за 2009 год.

ОАО «НефтегазИнКор» имеет значительные валютные обязательства - кредитные ресурсы, полученные от Внешэкономбанка, целевым назначением которых является приобретение акций, а также предоставление корпоративных займов НПЗ «Брод», заводу моторных масел «Модрича», снабженческо-сбытовой компании «Петрол» для проведения работ по реконструкции и модернизации производственных объектов. По причине того, что в течение отчетного года курс евро (валюта кредита – евро) вырос с 41,43 руб. до 43,39 руб., имели место отрицательные курсовые разницы в связи с переоценкой валютных обязательств, что и явилось основной причиной полученного Обществом убытка. Кроме этого, проценты к уплате превышают сумму полученных процентов по займам выданным, в связи с тем, что кредитные средства в сумме 125 855,6 тыс. евро были направлены на приобретение акций Сербских предприятий.

Основными функциями и задачами Компании ОАО «НефтегазИнКор» в рамках управления активами (нефтеперерабатывающие и сбытовые предприятия), находящимися в республике Сербской Боснии и Герцеговины, в 2009 году являлись следующие:

- обеспечение финансирования предприятий;
- осуществление стратегического планирования и технического развития предприятий;
- контроль целевого использования дочерними компаниями привлеченных финансовых ресурсов;
- координация взаимодействия предприятий в рамках Компании;
- заключение и согласование договоров и контрактов по производственно-хозяйственной деятельности и техническому развитию предприятий Компании;
- контроль деятельности Генерального подрядчика.

ООО «Оптимa Гpуппa»

ООО «Оптимa Гpуппa» создана в начале 2008 года для выполнения функций управляющей компании. На сегодняшний день сферой ответственности ООО «Оптимa Гpуппa» является:

- обеспечение сырьем, химическими реагентами и вспомогательными материалами НПЗ «Брод» и ЗММ «Модрича»;
- реализация (оптовая и розничная) товарной продукции обоих перерабатывающих предприятий;
- развитие собственной сети автозаправочных станций (АЗС);
- выполнение предприятиями установленных плановых производственных программ и финансовых показателей.

Результаты производственно-хозяйственной деятельности ООО «Оптимa Гpуппa» в 2009 году

За 2009 год Обществом было поставлено на НПЗ «Брод» 986 893 тонны сырой нефти. Средняя цена приобретенной нефти с учетом транспортно-заготовительных расходов составила 323 евро/тн. В результате переработки было получено более 840 тыс. тонн нефтепродуктов.

В отчетном периоде было реализовано 806 974 тонн нефтепродуктов, средняя цена реализации 1-ой тонны составила 351,8 евро/тн.

Количество реализованных базовых масел в 2009 году составило 11 920 тонн по средней цене 541,1 евро/тн.

Нефтеперерабатывающий завод «Брод»

Нефтеперерабатывающий завод, построен в 1968 году на территории Республика Сербская, БиГ. В период с 1990 по 2008 год НПЗ не работал, за исключением отдельных установок старой линии, работавших непродолжительное время.

В ноябре 2008 года введена в эксплуатацию и в мае 2009 года выведена на проектную мощность технологическая линия переработки нефти на НПЗ с объемом переработки 1200 тысяч тонн в год.

Производственные результаты НПЗ «Брод» в 2009 году

В течение 2009 года были введены в эксплуатацию и выведены на нормальный технологический режим следующие производственные объекты завода:

- Секция 03 – установка вакуумной перегонки нефти
- Секция 05 – установка гидрокрекинга вакуумного газойля «Изомакс»
- Секция 06 – установка производства водорода
- Секция 35 – установка гидроочистки дизельного топлива
- Секция 36 – установка очистки газов от сероводорода
- Секция 38 – установка производства элементарной серы
- Секция 42 – производство битумов
- Секция 66 – факельное хозяйство новой производственной линии
- Секция 61 – наливной причал на реке Сава
- На нефтяном терминале смонтированы и введены в эксплуатацию резервуары S-67, 68
- На секции 31 введен в эксплуатацию узел сбора конденсата объектов новой производственной линии
- На установке очистки сточных вод (секция 65) произведено восстановление и запущен в работу блок биологической очистки сточных вод.
- Реконструирована и введена в эксплуатацию операторная Р-20 новой производственной линии.

По состоянию на 2010 год вся продукция, выпускаемая на НПЗ «Брод» на производительности 1200 тыс. т./год по сырью соответствует требованиям стандартов, либо имеются соглашения с правительством Боснии и Герцеговины о временном изменении стандартов.

Для увеличения объемов отгрузок готовой продукции в 2009 году проведены ремонтные работы в товарном парке и выполнена реконструкция причала по наливу и отгрузке нефтепродуктов с НПЗ водным транспортом.

За период 2008-2009 гг. была проведена полная техническая диагностика 56 резервуаров, по результатам которой выполнен ремонт 30 резервуаров, а также проведен ремонт, внутренний осмотр, гидравлическое испытание сосудов и трубопроводов завода, с применением, при необходимости, акустической эмиссии.

На секциях 31 (атмосферно-вакуумная перегонка нефти), 32 (гидроочистка и фракционирование бензинов), 37 (очистка и фракционирование сжиженных газов) приступили к выполнению ремонтно-восстановительных работ.

В сентябре – октябре 2009 года все действующие технологические объекты завода были остановлены на капитальный ремонт. Поведены плановые капитальные ремонты секций 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 16, 17, 22, 24, 35, 50, 69, теплосетей. Выполнялся ремонт и реконструкция отдельного оборудования и сооружений, в т.ч. монтаж нефтепровода от терминала до резервуаров НПЗ, изготавливалось необходимое теплообменное оборудование для действующих секций.

Во время ремонта были выполнены следующие основные мероприятия:

- На секции 03 была модернизирована вакуумсоздающая система, газы разложения были введены на дожигание в печь, что позволило снизить выбросы в атмосферу
- Проведена регенерация катализатора на секции 04
- Произведена ревизия и чистка основного технологического оборудования
- Проведены пескоструйные работы по очистке змеевиков печи

В 2009 г. достигнуты следующие производственно-хозяйственные результаты.

Производство товарной продукции в 2009 году, тонн

Наименование	Факт 2009 года
Нефть	986 983
Сжиженные углеводородные газы	4 480
Легкий бензин	13 402
Платформат	17 672
Бензин неэтилированный МВ95	86 814
Бензин этилированный МВ98	17 873
Дизельное топливо Д2	57 103
Д.Т.Евро5	17 754
Д.Т. Евро 4	203 442
Масляный дистиллят	39 531
Котельное топливо	290 693

битум Д.Т.Евро 4	110 094
Сера	250
Собственные нужды +потери	128 035
Итого	986 983

Пуск установки 35 в начале апреля 2009 года позволил полностью прекратить выпуск дизельного топлива сорта Д-2 (содержание серы около 2000 ppm) и начать 100%-ное производство малосернистого дизельного топлива. В сентябре 2009 года принято решение о выпуске части дизельного топлива по стандарту Евро5.

В 2009 году обеспечено производство всего дизельного топлива с НПЗ по требованиям EN590 Евро4 и Евро5, за счет пуска в работу секций 05 (гидрокрекинг) и 35 (гидроочистка дизельного топлива). Производство дорожных и строительных битумов достигнуто за счет пуска в работу секции 42.

После пуска завода в 2008 году весь сероводород в количестве около 9 000 тонн/год, образующийся в процессе переработки нефти, сжигался на факеле. В настоящее время весь сероводород утилизируется на секциях: 36 – очистка топливного газа от сероводорода; 38 – утилизация сероводорода с получением элементарной серы.

Пуск данных секций в работу позволил утилизировать весь сероводород, образующийся в процессе.

Работа по снижению потерь нефти и сокращению потребления топлива на собственные нужды в настоящее время является одним из ключевых моментов, влияющих на развитие НПЗ «Брод». Подготовлена и утверждена программа мероприятий по снижению потребления топлива и потерь по предприятию, в течение года выполнялись мероприятия по снижению общего показателя потерь и топлива, данный показатель удалось снизить в 2009 году до уровня **13,4%**.

Так, в течение 2009 года на АО НПЗ «Брод» был выполнен ряд организационно – технических мероприятий, позволяющих снизить потребление топлива и уменьшить потери нефтепродуктов:

- Произведено обследование работы технологических печей Компанией «Осана» и выработан перечень мероприятий, внедрение которых позволило снизить потребление топлива.

- Произведен 1-ый этап обследования завода фирмой «ВНИИУС» на предмет нормирования потерь.
- Выведена из эксплуатации неэффективная конденсационная турбина на энергоблоке. Прекращена выработка электроэнергии, завод переведен на потребление электроэнергии от внешнего источника.
- На печах секции 02 в камере конвекции были смонтированы экранные рассекающие пластины и была произведена очистка поверхностей змеевиков печей, что так же позволило сократить потребление топлива.
- Восстановлен и введен в эксплуатацию котел – утилизатор на секции 04, что позволило увеличить выработку пара на 7-8 тонн/час.
- Смонтированы двойные торцевые уплотнения на 49 насосах, что позволило снизить безвозвратные потери.
- Начата работа по восстановлению и монтажу приборов учета движения материальных и энергетических потоков, смонтированы новые массомеры на эстакаде отгрузки товарной продукции.

В 2010 году планируется продолжить выполнение необходимых мероприятий по снижению потерь и потреблению топлива на собственные нужды и довести данный показатель до уровня **12,5%**.

Расход присадок на производство товарной продукции.

Наименование	2009 год		
	План	Факт	Отклонение
	т	т	%
МТБЭ	4799,64	6963,1	145,08
ММТ	14,61	15,1	103,35
ТЭС	35,4	34,6	97,74
ЛУБРИЗОЛ 539М	39,85	29,0	72,77
ИНФИНЕУМ R203	40,68	30,6	75,22
СУДАН DRP250R	2,15	1,8	83,72

В течение 2009 года был прекращен выпуск этилированных бензинов и, соответственно, полностью прекращено потребление тетраэтилсвинца.

В качестве октаноповышающих добавок используются только МТБЭ и монометиланилин (ММА).

Модернизация производства НПЗ «Брод» в 2009 году

В течение 2009 года для обеспечения технического развития завода на НПЗ «Брод» были выполнены следующие мероприятия:

- Реконструкция эстакады налива сжиженных газов. Это позволило обеспечивать отгрузку сжиженного газа в баллонах.
- На секции 42 был закуплен и смонтирован новый компрессор – это позволит увеличить производство битума.
- Начато строительство новой лаборатории. Ввод в эксплуатацию лаборатории планируется в 2010 году.
- Заключен Контракт с Компанией ЗАО «Петрохим-инжиниринг» г. Москва на проектирование, в октябре 2009 года приступили к выполнению проектирования блока выделения бензолсодержащей фракции из бензинов риформинга. Ввод блока в эксплуатацию намечен на конец 2010 года. Это позволит обеспечить содержание бензола в товарных бензинах на уровне, соответствующем Евро 5.
- Заключен контракт на замену узла чешуирования элементарной серы. Ввод узла в эксплуатацию намечен на середину 2010 года. Данный узел сможет обеспечить получение гранулированной элементарной серы
- Приступили к проектированию новой вакуум-создающей системы на секции 31.
- В августе 2009 года начаты подготовительные работы по реализации Программы по реконструкции и строительству новых технологических объектов на НПЗ, направленные на увеличение объемов и улучшение качества выпускаемой продукции, в соответствии с Евростандартами.
- Начаты работы по внедрению интегрированной системы безопасности.

Завод моторных масел «Модрича»

Завод по производству масел и парафинов, построен в 1954 году.

Завод является одним из 76 заводов в мире, выпускающих базовые минеральные масла, а также входит в число всего 7 заводов, выпускающих 3-ю группу данного вида масел.

Производственные результаты ЗММ «Модрича» в 2009 году

В течение 2009 года были введены в эксплуатацию и выведены на нормальный технологический режим следующие основные производственные и вспомогательные объекты завода:

- Установка для производства масел (вакуумная установка)
- Установка депарафинизации масел

- Установка отбеливания парафина
- Узел приготовления смазочных масел
- Линии автоматической расфасовки масел
- Резервуарный парк для хранения сырья (базовое масло) и товарной продукции
- Заводская котельная
- Установка химической подготовки воды
- Система водяного охлаждения
- Установка очистки сточных вод
- Система передачи и трансформации электроэнергии
- Система противопожарной защиты
- Лаборатория
- Мастерские технического обслуживания.
-

Переработка БУСа в 2009 году на ЗММ «Модрича» составила - 36417.155 тонн.

Переработано БУСа на вакуумной дистилляции – 34 653.8 тонн,
в том числе: на депарафинизации – 29 185.7 тонн
на отбеливании – 10 694.6 тонн;
упаковано: 1 332.645 тонн парафина.

Отгружено с завода: 11 887.429 тонн.

Поставлено мазута на ММЗ – 11 603.404 тонн.

Использовано на производство базовых масел - 7 170.4 тонн.

Использовано на производство масел смазок и отопление ЗММ - 2 284.6 тонн.

Производство масел и смазок.

Планируемый объем производства масел в 2009 году составлял 14000 тонн, в то время как фактическое производство составило 10191 тонн или 73 % от плана, или 96 % к предыдущему году.

Производство товарной продукции в 2009 г., тонн

№	наименование	План 2009	Факт		Отн.откл-ие, %	
			2008.	2009.	4/2	4/3
0	1	2	3	4	5	6
1	Моторные масла для бенз. моторов	4495	2779	2372	53	85
2	Моторные масла для дизель моторов	3315	2339	2294	69	98

3	Моторные масла для за двотакт. мот.	320	139	135	42	97
4	Гипоидные масла	605	488	450	74	92
5	Гидротрансмиссионные масла	320	262	243	76	93
6	Масла для тракторов	255	223	163	64	73
7	Гидравлические масла ХД	750	704	764	102	109
8	Гидравлические масла ХВЛ	555	417	438	79	105
9	Редукторные масла	60	192	151	252	79
10	Тестерол	765	858	925	121	108
11	Мин. масла для обработки металла	60	34	32	53	94
12	Литиевые смазки	220	351	330	150	94
13	Остальные смазки	60	22	23	38	105
14	Пермант-100	775	902	934	121	104
15	Пермант-40	440	366	413	94	113
16	Тормозная жидкость УХК	195	136	115	59	85
17	Синт. и полусинт. масла	155	314	352	227	112
18	Графомол	655	46	57	9	124
	И т о г о	14000	10572	10191	73	96

Сеть розничной торговли нефтепродуктами АД «Петрол»

Сеть АЗС насчитывает 81 заправку, которые расположены по территории Республики Сербской Боснии и Герцеговины.

Производственные результаты АД «Петрол» в 2009 году

В течение 2009 года на АЗС АО «Петрол» силами генерального подрядчика ООО «ЗНСМ» и специализированных строительных организаций Боснии и Герцеговины произведены первоочередные, необходимые ремонты АЗС. Были заменены протекающие навесы над колонками, а также ликвидированы протечки на крышах зданий. Данные мероприятия обеспечивают дальнейшую безопасную эксплуатацию АЗС и являются одним из требований местных надзорных органов. Работы финансировались из собственных средств предприятия.

Выполнение плана реализации АД «Петрол» в 2009 г., тонн

Вид топлива	План	Факт
БМБ-98	12 160	7 677
БМБ-95	16 462	13 962
Дизельное топливо	37 571	43 098
ЛУЕЛ	520	990
Итого	66 713	65 727

По итогам деятельности за 2009 год выручка от продаж составила 56 588 361,67 евро, получена чистая прибыль в сумме 78 749,14 евро.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Производственной Программой ОАО «НефтегазИнКор» на 2010 год планируется продолжить осуществление ранее намеченных задач.

ОАО «НефтегазИнКор» в 2010 году будет продолжать освоение рынка высококачественных нефтепродуктов в странах Балканского полуострова, Южной и Центральной Европы на основе создания современного высокотехнологичного нефтеперерабатывающего комплекса с оптовой и розничной сбытовой сетью на базе НПЗ «Брод», завода моторных масел «Модрича», сети АЗС «Петрол» и управляющей компании ООО «Оптимал Групп».