

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ “СЛАВНЕФТЬ”

УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО "НГК "Славнефть"
Протокол N 10 от 25 мая 2004 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2003 год

Президент ОАО "НГК "Славнефть" _____ Ю.Е. Суханов
(подпись)

Главный бухгалтер ОАО "НГК "Славнефть" _____ А.В. Буреев
(подпись)
(М.П.)

Сведения о Компании

- Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть».
- Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НГК «Славнефть».
- Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.
- Почтовый адрес: г. Москва, 115054, ул. Пятницкая, д. 69.

- Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: Общество зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о регистрации № 033.530.
- В Единый государственный реестр юридических лиц запись о ОАО «НГК «Славнефть» внесена 30 июля 2002 года Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по г. Москве: основной государственный регистрационный номер 1027739026270, свидетельство о регистрации серии 77 № 007436304.
- Изменения, внесенные в учредительные документы ОАО «НГК «Славнефть»: зарегистрированы инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 29 по Западному административному округу г. Москвы 06 сентября 2002 года за государственным регистрационным номером 2027729003344 (новая редакция устава Общества, утвержденная решением общего собрания акционеров 29 июня 2002 года, протокол № 14).
- Изменения, внесенные в устав ОАО «НГК «Славнефть»: зарегистрированы инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 5 по Центральному административному округу г. Москвы 08 сентября 2003 года за государственным регистрационным номером 2037705074086 (ликвидация Представительств Компании в Иордании (г. Амман), Азербайджанской Республике (г. Баку) и в Украине (г. Киев).
- Сведения об уставном капитале на 01.01.2004 г.: уставный капитал Общества составляет 4754238 руб. и складывается из 4754238000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,001 руб. (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-00221-А от 17.06.2003 г.).
- Реестродержатель: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», лицензия № 10-000-1-0026 выдана ФКЦБ России 03 декабря 2002 года.
- Аудитор Общества: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», лицензия № E000376 от 20 мая 2002 года выдана Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссией Министерства финансов Российской Федерации.
- Информация об Обществе публикуется в газетах «Известия», «Советская Белоруссия», «Славнефть: Дела и люди», а также в «Приложении к вестнику ФКЦБ».

Акционерный капитал

По состоянию на 01.01.2004 г. общее количество акционеров составило 4105 (с учетом нераскрытых номинальных держателей акций).

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА				
№ п/п	Акционеры	Количество акционеров	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1.	Резиденты Российской Федерации:	3961	4753703142	99,9888
1.1.	Юридические лица.	30	4749283857	99,8958
	В т.ч. юридические лица, доля каждого из которых в уставном капитале составляет не менее 1%.	4	4707653409	99,0201
1.2.	Физические лица.	3931	4419285	0,0930
2.	Нерезиденты Российской Федерации:	123	514591	0,0108
2.1.	Юридические лица.	4	370021	0,0078
2.2.	Физические лица.	119	144570	0,0030
3.	Физические лица, у которых в реестре отсутствуют данные о юрисдикции.	21	20267	0,0004
	Всего:	4105	4754238000	100,0000

Акционеры ОАО «НГК «Славнефть», владеющие более 1 % голосующих акций по состоянию на 01.01.04 г.:

№ п/п	Акционеры (номинальные держатели).	Доля в уставном капитале, %.
1.	Коммерческий банк «Ситибанк» Закрытое акционерное общество.	44,9540
2.	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество).	30,0000
3.	«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (Закрытое акционерное общество).	13,2318
4.	“Дойче Банк” Общество с ограниченной ответственностью.	10,8343
	Всего:	99,0201

В отчетном периоде Компания собственных акций не приобретала.

**Перечень основных дочерних и зависимых обществ ОАО «НГК «Славнефть»
(по состоянию на 01.01.2004 г.)**

№	Наименование общества	Доля Компании, %	
		в уставном капитале	в голосующих акциях
1. Дочерние общества			
1.	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45,53	60,66
2.	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	94,07	97,51
3.	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	39,09	50,73
4.	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	48,03	61,63
5.	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	62,11	76,29
6.	ОАО «Мессояханефтегаз»	100,00	100,00
7.	ОАО «Соболь»	62,25	62,25
8.	ЗАО «Обьнефтегеология»	100,00	100,00
9.	ООО «Славнефть-Нижеварттовск»	99,99	99,99
10.	ОАО «Обьнефтегазгеология»	79,67	79,67
11.	ОАО «Русско-Реченское»	100,00	100,00
12.	ОАО «Паяха»	100,00	100,00
13.	ОАО «Сузун»	100,00	100,00
14.	ЗАО «Славнефть-Балтия»	100,00	100,00
15.	ЗАО «Славнефть-М»	99,97	99,97
16.	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	76,15	76,15
17.	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	100,00	100,00
18.	ООО «Славнефть-Калуга»	99,00	99,00
19.	ЗАО «Славнефть-Санкт-Петербург»	99,00	99,00
20.	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	99,99	99,99
21.	«Славнефть-Холдинг, АГ»	100,00	100,00
22.	ЗАО «ЯРВАЗ»	84,00	84,00
23.	ЗАО «Славнефть-Маркет» (в завершающей стадии ликвидации)	100,00	100,00
24.	ЗАО «Славвекс»	100,00	100,00
25.	ЗАО «Лидер» (в стадии ликвидации)	100,00	100,00
26.	ЗАО «СК «Славнефтьстрой»	100,00	100,00
27.	ЗАО «Русойл-Москва»	100,00	100,00
28.	ЗАО «ЯрБИТ»	70,10	70,10
29.	ООО «Рифей»	100,00	100,00
30.	ЗАО «ТЭК «Туношна»	57,54	57,54
31.	ООО «Санаторий-профилакторий «Славнефть-Ярославия»	61,40	61,40
32.	ООО «Славнефть-Научно-производственный центр»	100,00	100,00
33.	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	100,00	100,00
34.	ООО «Тагульское»	100,00	100,00
35.	ООО «Ачимовское»	100,00	100,00
36.	ЗАО «Славнефть-Москва»	75,00	75,00
37.	ЗАО «СевЗапОйл»	51,00	51,00
2. Зависимые общества			
38.	ОАО «Мозырский НПЗ»	42,58	42,58
39.	ООО «Интернефть»	25,00	25,00
40.	СП «Славнефть-Мозырский НПЗ-II», ОДО	34,00	34,00
41.	ЗАО «МФА»	20,00	20,00
3. Другие общества			
42.	ЗАО «Славнефтебанк»	1,84	1,84
43.	ОАО «Белтэкинвест»	1,19	1,19

Состав Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», включая информацию об изменениях в составе Совета директоров, имевших место в отчетном 2003 году, и сведения о членах Совета директоров общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года:

№ п/п	Ф.И.О.	Год рожд.	Должность, место работы	Владение акциями Общества	Период
Председатель Совета директоров					
1.	Хан Герман Борисович	1961	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	28.02.03 ÷ 31.12.03
Члены Совета директоров					
2.	Ахмеров Игорь Раульевич	1965	Финансовый директор компании Ренова Менеджмент АГ	Не владеет	28.02.03 ÷ 31.12.03
3.	Бреева Татьяна Алексеевна	1951	Вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.03 ÷ 31.12.03
4.	Давидович Давид Львович	1962	Глава Московского представительства компании «Миллхаус Кэпитал Ю.Кей Лимитед»	Не владеет	28.02.03 ÷ 30.06.03
5.	Коллек Джонатан	1959	Вице-президент по продажам и логистике ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет.	28.02.03 ÷ 31.12.03
6.	Корсик Александр Леонидович	1956	Первый вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.03 ÷ 31.12.03
7.	Москов Алексей Валерьевич	1971	Вице-президент по налогам ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	28.02.03 ÷ 31.12.03
8.	Ойф Валерий Александрович	1966	Вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.03 ÷ 31.12.03
9.	Осипов Андрей Альбертович	1971	Начальник управления слияний и поглощений Московского представительства компании «Миллхаус Кэпитал Ю.Кей Лимитед»	Не владеет	28.02.03 ÷ 30.06.03
10.	Рибер Фрэнк	1944	Вице-президент по технологии добычи ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	28.02.03 ÷ 31.12.03
11.	Суханов Юрий Евгеньевич	1963	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	28.02.03 ÷ 31.12.03
12.	Щеголев Олег Александрович	1962	Исполнительный директор ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	28.02.03 ÷ 31.12.03
13.	Яночкина Жанна Владиславовна	1970	Юриисконсульт Московского представительства компании «Миллхаус Кэпитал Ю.Кей Лимитед».	Не владеет	28.02.03 ÷ 30.06.03

Состав Правления ОАО «НГК «Славнефть», включая информацию об изменениях в составе Правления, имевших место в отчетном 2003 году, и сведения о членах Правления общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рожд.	Должность, место работы	Владение акциями Общества	Период
Председатель Правления					
1.	Суханов Юрий Евгеньевич	1963	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	13.05.02÷31.12.03
Члены Правления					
2.	Барановская Алла Петровна	1969	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02÷31.12.03
3.	Блинова Ирина Олеговна	1961	Главный бухгалтер ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	01.01.02÷31.12.03
4.	Дюрик Николай Михайлович	1935	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	30 000 шт.	01.01.02÷31.12.03
5.	Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович	1934	Первый вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02÷31.12.03
6.	Печёнкин Алексей Анатольевич	1964	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	01.01.02÷31.12.03
7.	Ткебучава Джумбери Леонтович	1953	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	01.01.02÷31.12.03
8.	Чернер Анатолий Моисеевич	1954	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	15.08.02÷31.12.03
9.	Щёголев Олег Александрович	1962	Исполнительный директор ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02÷31.12.03

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «НГК «Славнефть» в 2003 году.

1. Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 29 сентября 2003 года (протокол № 18) было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2002 финансового года.
2. В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 29 сентября 2003 года (протокол № 18) были начислены и выплачены дивиденды по результатам деятельности Компании в первом полугодии 2003 финансового года из расчета 2 рубля 24 копейки на каждую обыкновенную акцию на сумму 10 649 493 120 рублей.
3. В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 24 декабря 2003 года (протокол № 19) были начислены и выплачены дивиденды по результатам деятельности Компании за девять месяцев 2003 финансового года из расчета 78 копеек на каждую обыкновенную акцию на сумму 3 708 305 640 рублей.

Налог перечислен в бюджет полностью.

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью ОАО «НГК «Славнефть».

Деятельность ОАО «НГК «Славнефть» в отчетном 2003 году проистекала в обстановке относительной стабильности, которая, тем не менее, была подвержена влиянию многих факторов риска.

Общэкономические и политические риски:

- перманентная угроза падения цен на нефть, циклически повторяющегося раз в несколько лет. Несмотря на то, что мировое сообщество прилагает значительные усилия по регулированию цен на энергоносители, риск ухудшения политической обстановки и невозможности проведения странами-поставщиками энергоносителей согласованной ценовой политики существует;
- сложность прогнозирования изменения цен на рынках, обусловленная продолжающимися политическими и военными конфликтами в регионах добычи нефти, обострением международной террористической активности, а также расширением блока НАТО за счет включения в его состав государств бывшего социалистического лагеря;
- вероятное ухудшение структуры себестоимости продукции, реализуемой Компанией, вследствие монополизации в Российской Федерации услуг по транспортировке нефти, нефтепродуктов и услуг по обеспечению электроэнергией.

Социальные риски:

ОАО «НГК «Славнефть» является Компанией, предприятия которой расположены в различных регионах Российской Федерации. Поэтому существенное влияние на результаты производственной деятельности Компании оказывают как общегосударственные, так и региональные риски, которые в значительной степени обусловлены социальными факторами.

Последние несколько лет в России отмечается стабилизация политической ситуации, что на фоне ухудшения международной обстановки делает Российскую экономику достаточно привлекательной для инвестирования. Подтверждением этого, можно считать присвоение России кредитного рейтинга инвестиционного уровня –Ваа3. Таким образом, в настоящий момент социальную ситуацию в стране можно оценить как относительно стабильную.

Технические риски:

Производственная деятельность предприятий Компании, охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии старых скважин, транспортировку и переработку нефти, а также реализацию произведенных нефтепродуктов, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая ОАО «НГК «Славнефть» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии и модернизации основных фондов, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволили свести к минимуму влияние технических рисков на производственный процесс Компании.

Инновационные риски:

В связи с истощением и ограниченностью запасов нефти, а также прямой зависимостью экономики государства от надежности и стабильности поставок углеводородного сырья, развитые страны находятся в поиске альтернативных источников энергии. В настоящее время все шире распространяется процесс замещения нефти (в основном, природным газом), используемой в качестве сырья для выработки электрической энергии и тепла. Поэтому в долгосрочной перспективе (20-30 лет) спрос на нефть и нефтепродукты будет определяться, в основном, только нуждами транспорта, а также потребностями нефтехимической отрасли.

С учетом тенденций мировой экономики ОАО «НГК «Славнефть» в своей производственной деятельности ориентируется на страны с развивающейся экономикой (включая страны СНГ и Восточной Европы), а также на внутренний рынок, характеризующиеся относительно стабильным спросом.

Экологические риски:

Осуществляемые Компанией виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах размещения ее предприятий. Нарушение требований рационального природопользования грозит Компании штрафами, которые могут негативно сказаться на

конечных финансовых результатах деятельности общества. Поэтому ОАО «НГК «Славнефть» проводит все виды работ с учетом требований по охране окружающей среды.

Помимо этого, производственная деятельность предприятий Компании в значительной степени подвержена негативному воздействию природных факторов (таких как пожары, наводнения и другие стихийные бедствия). Вместе с тем, характеристика регионов размещения предприятий Компании не дает оснований полагать, что ОАО «НГК «Славнефть» находится в худших условиях по сравнению с другими нефтяными компаниями России. Кроме того, территориальная рассредоточенность предприятий Компании позволяет существенно уменьшить зависимость результатов деятельности ОАО «НГК «Славнефть» от негативных природных катаклизмов в одном из регионов.

Перечень совершенных ОАО «НГК «Славнефть» в 2003 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления Компании, принявшего решение об ее одобрении:

Указанные сделки в отчетном году не совершались.

Перечень совершенных ОАО «НГК «Славнефть» в 2003 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления Компании, принявшего решение об ее одобрении

Указанные сделки в отчетном году не совершались.

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа ОАО «НГК «Славнефть», каждого члена коллегиального исполнительного органа общества и каждого члена Совета директоров общества или общий размер вознаграждения (компенсации расходов) всех этих лиц, выплаченного или выплачиваемого по результатам отчетного года

Выплата вознаграждений лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, членам коллегиального исполнительного органа, а также членам Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», осуществляется в соответствии с положениями внутренних документов общества. В 2003 году членам Совета директоров вознаграждения не выплачивались, займы не выдавались. Общий доход, начисленный членам Правления за 2003 год составил 80 392 тыс. руб. Займы членам Правления в отчетном периоде не выдавались.

Сведения о соблюдении ОАО «НГК «Славнефть» Кодекса корпоративного поведения

В целях обеспечения прав и законных интересов акционеров, предоставления им, а также потенциальным инвесторам и деловому сообществу информации, необходимой для своевременного и глубокого анализа финансово-хозяйственной деятельности, Компания постоянно совершенствует методы корпоративного управления на основе принципов кодекса корпоративного поведения, рекомендованного распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Компания придает большое значение раскрытию информации о своей деятельности, регулярно и оперативно предоставляя ее акционерам и инвесторам в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о раскрытии информации и рекомендациями главы 7 (раскрытие информации об обществе) Кодекса корпоративного поведения.

Для обеспечения свободного доступа, равных прав и возможностей заинтересованных лиц в получении сведений о деятельности Компании используется ряд способов раскрытия информации, основными из которых являются:

- опубликование сообщений в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационными агентствами, уполномоченными ФКЦБ России;
- размещение информации в сети Интернет на модернизированном веб-сайте Компании, на котором в дополнение к установленному законодательством Российской Федерации перечню раскрываемой информации размещены тексты уставных документов Компании и ее дочерних обществ, а также обеспечен доступ к информации, раскрываемой дочерними обществами;
- опубликование периодической информации о производственной, финансово-хозяйственной и внутрикорпоративной деятельности в еженедельной газете «Славнефть. Дела и люди», а также в «Приложении к «Вестнику ФКЦБ».

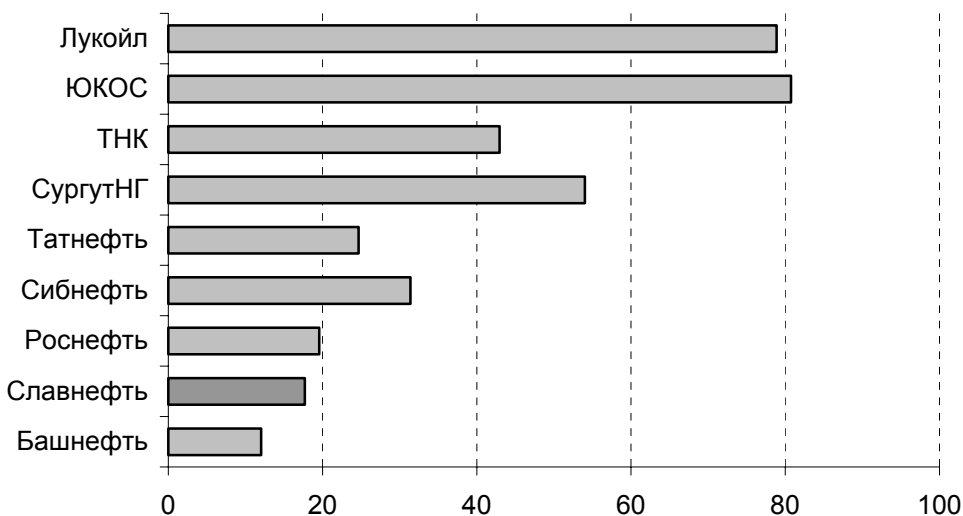
Положение Компании в отрасли

ОАО «НГК «Славнефть» входит в число крупнейших вертикально интегрированных российских нефтяных компаний.

По объему запасов нефти на конец 2003 года (661,6 млн. тонн по категории ABC1), Компания занимала восьмое место среди российских нефтяных компаний. С учетом попутного нефтяного газа ОАО «НГК «Славнефть» занимает седьмое место по запасам углеводородного сырья, опережая «Роснефть». Компания сильно превосходит ведущие российские нефтяные компании по обеспеченности нефтью. У ОАО «НГК «Славнефть» она составляет более 45 лет, когда у лидеров отрасли - менее 30 лет.

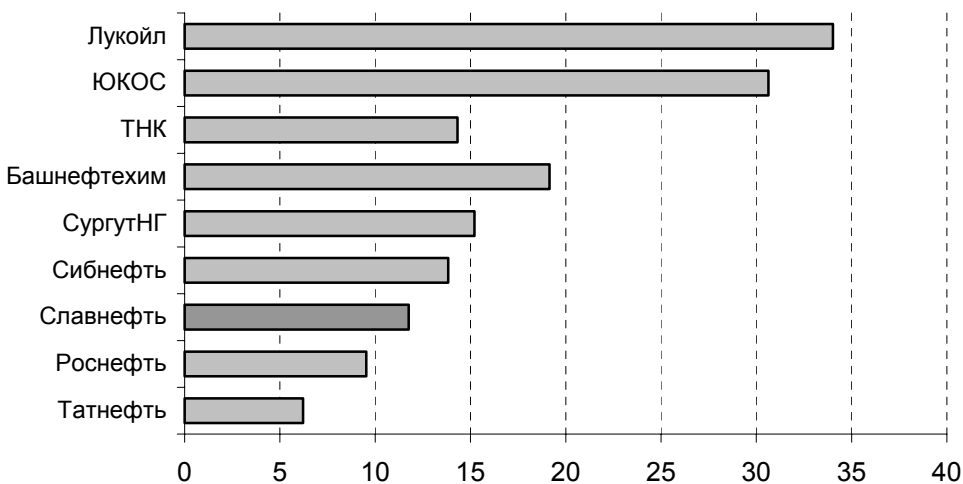
Добыча нефти Компанией в 2003 году достигла 17,7 млн. тонн, что позволило сохранить восьмое место среди российских нефтяных компаний. На ОАО «НГК «Славнефть» пришлось около 4,3 % российской добычи нефти. По темпам роста добычи в 2003 году (24,9 %) Компания обогнала таких лидеров отрасли как «Лукойл» и ТНК, а также «Татнефть» и «Роснефть».

Добыча нефти в 2003 г. (млн т)



Компания ОАО «Славнефть» занимает седьмое место по объемам переработки нефти на территории РФ и четвертое – на территории СНГ. В 2003 году Компания переработала на российских НПЗ 11,8 млн. тонн нефти, или 6,2 % от суммарной переработки РФ. Основной нефтеперерабатывающий завод Компании – ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» является четвертым по мощности (14 млн. тонн) среди российских НПЗ. Он уступает только ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ» (19,5 млн. тонн), «ПО Киришинефтеоргсинтез» (17,3 млн. тонн) и «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (15 млн. тонн).

Переработка нефти в 2003 г. (млн т)



По соотношению переработки и добычи нефти (1,1), ОАО «НГК «Славнефть» имеет выигрышное положение по сравнению с другими российскими нефтяными компаниями, для которых данное соотношение варьируется в диапазоне от 0,3 (для ОАО «Тюменская нефтяная компания» и ОАО «Сургутнефтегаз») до 1,6 (для ОАО «Башнефть»). Избыточные мощности нефтеперерабатывающих заводов позволяют покупать нефть на российском рынке и получать дополнительные прибыли на ее переработке. При этом превышение переработки нефти над добычей, не столь критично, как, к примеру, у ОАО «Башнефть», чтобы стать зависимой от сторонних поставок.

Производственные показатели Компании

Геология и нефтедобыча

Ресурсная база

По состоянию на 01.01.2003 г. извлекаемые запасы Компании составили по категории ABC1 – 660,7 млн. т., в том числе в Западной Сибири – 548,8 млн. т, в Красноярском крае – 111,9 млн. тонн. Развитие ресурсной базы в отчетном периоде осуществлялось за счет выполнения комплекса геологоразведочных работ (ГРР). Общий объем работ в 2003 году в денежном выражении составил 960,3 млн. руб. против 1 056,8 млн. руб. за 2002 год. Программа работ выполнялась в объемах минимально допустимых условиями лицензионных соглашений.

Объем геологоразведочных работ по регионам деятельности Компании

Показатели	Един. измер.	Западная Сибирь				Красноярский край		Всего по Компании	
		(ХМАО)		(ЯНАО)		2002	2003	2002	2003
		2002	2003	2002	2003				
Объем проходки	тыс. м	37,675	16,103			5,100	2,561	42,775	18,664
Объем сеймики 2D	км	274	347			1 265	1 100	1 539	1 447
Объем сеймики 3D, СЛБО	км ²	503	552	250		56,2	135,0	809	687
Прирост запасов категории C ₁	млн. т	12,4	10,1				8,5	12,4	18,6

Прирост за отчетный период извлекаемых запасов нефти категорий ABC1 по данным оперативного подсчета составил порядка 18,6 млн. т, что более чем в 1,5 раза выше уровня 2002 года.

Поисково-разведочное бурение выполнялось силами дочерних предприятий Компании: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология», ОАО «Обьнефтегазгеология» и ДЗАО «Байкитская НГРЭ».

По предварительному распределению на 01.01.2004 г. остаточные извлекаемые запасы нефти Компании составили по категории ABC1 – 661,6 млн. т, из них в ХМАО запасы составили 449,8 млн. т, в ЯНАО – 91,5 млн. т в Красноярском крае – 120,4 млн. тонн.

Добыча нефти

Добыча нефти по Компании за 2003 год составила 17 728,7 тыс. тонн (без учета добычи предприятий Ульяновского блока). На лицензионных участках нефтедобывающих предприятий Мегионского блока (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ООО «Славнефть-Нижневартовск», ОАО «Соболь», ЗАО «Обьнефтегазгеология») в отчетном периоде извлечено 17 697,5 тыс. т нефти, что на 7,1% выше плана и на 25,0% уровня периода прошлого года.

В процессе работ по пробной эксплуатации разведочных скважин Чистинного месторождения (держатель лицензии – ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология») добыто 17,3 тыс. т нефти. На Куюмбинском месторождении (держатель лицензии – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз») из разведочных скважин было извлечено 13,96 тыс. т. нефти.

Добыча нефти по добывающим предприятиям (тыс. т.)

Предприятия	2002 г факт	2003 г.		Факт 2003 к	
		План	Факт	2002 (ф)	2003 (п)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	13 008,9	15 117,7	16 370,8	125,8%	108,3%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	324,0	496,6	478,4	147,7%	96,3%
ОАО СП «Соболь»	474,6	478,4	453,3	95,5%	94,7%
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	353,4	438,7	394,9	111,7%	90,0%
Всего добывающие предприятия	14 160,9	16 531,4	17 697,5	124,9%	107,1%

В 2003 году наблюдалась постоянная тенденция увеличения среднего дебита нефтяных скважин. Средний дебит по сравнению с 2002 годом увеличился с 10,1 т/сут до 13,8 т/сут., а среднесуточная добыча – с 38 813 до 48 533 тонн.

Обводненность продукции в отчетном периоде при плановом показателе 87 % составила 86 %, что на 1% ниже уровня 2002 года.

Доля Компании в общем объеме нефти, добытой в России за 2003 год, составила 4,3%, а в объеме добычи нефтяных компаний - 4,7%.

Добыча газа по Компании составила 822,7 млн. м³, что на 3,5% выше плана и на 47,3% уровня 2002 года.

Сдача нефти по Компании за 2003 год – 17 569,6 тыс. т., что на 24,8% выше уровня 2002 года.

Сдача газа выросла на 55,8% и составила 750,2 млн. м3. Утилизация попутного нефтяного газа составила 74,8%, увеличившись на 11,4% в результате снятия ограничений в приеме газа газоперерабатывающими предприятиями, имевшими место в соответствующем периоде 2002 года.

За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила 224,1 тыс. м горных пород или 65% от уровня 2002 года. Добыча нефти из новых скважин зафиксирована на уровне 1 516,5 тыс. т, что в 1,3 раза выше соответствующего показателя прошлого года. Средний дебит новых скважин увеличился в три раза и составил в 2003 году 113,3 т/сут. против 35 т/сут. в 2002 году.

Объемы эксплуатационного бурения и ввода новых нефтяных скважин на месторождениях Компании обусловлены экономической эффективностью выбранной стратегии развития данного направления – более широкое применение горизонтального бурения, повышение качества исходной геологической информации, усиление контроля за выбором объектов бурения со стороны Компании в условиях оптимизации затрат.

Гидравлический разрыв пласта проведен на 85 скважинах, кроме того, выполнено 14 операций на новых скважинах. Суммарная дополнительная добыча нефти составила 372,9 тыс. тонн, что в 1,9 раза выше уровня 2002 года. Прирост дебита на скважину достиг 30,1 т/сут., средний дебит на скважину составил 20,5 т/сут., что в 1,3 раза выше уровня 2002 года.

Интенсификация притока выполнена на 79 нефтяных скважинах, что на 33% меньше, чем в прошлом году. Средний прирост дебита нефти на одну скважину составил 17,5 т/сут., что в 2 раза выше планового показателя. Подобные положительные результаты были достигнуты за счет адресной оценки и выбора объектов для проведения интенсификаций и строгого соблюдения технологической дисциплины при реализации ГТМ и последующем выводе скважин на режим.

Ремонтно-изоляционные работы, ликвидация аварий и негерметичности. Выполнено 28 мероприятий, что 4 раза меньше, чем за аналогичный период 2002 года. План по данным видам геолого-технических мероприятий не выполнен. Это объясняется тем, что подрядчики, осуществляющие в настоящее время данные виды работ на месторождениях Компании, не обладают эффективными технологиями. Превышающий плановый уровень прирост добычи нефти получен только при ликвидации аварий.

В целом объем дополнительной добычи нефти в 2003 году составил 2 570,4 тыс. тонн, что на 64,8% выше запланированного, при перевыполнении плана по числу ГТМ на 19,3%.

Базовая добыча нефти за отчетный период зафиксирована на уровне 15 127,0 тыс. тонн, что на 1% выше запланированного уровня. В 2003 году на месторождениях Мегионского блока было проведено 373 мероприятия по оптимизации скважинного оборудования при плане 116 операций. Объем добычи за счет проведения этого вида работ составил 1 295 тыс. тонн, что в семь раз больше, чем в 2002 году и в 6 раз выше плана. Фактический прирост дебита на одну скважину в 2,4 раза выше запланированного, а по сравнению с 2002 годом – в 3,2 раза.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 1 января 2004 года составил 3 944 скважины, неработающий фонд – 636 скважин (16% от эксплуатационного).

Для обеспечения нормальной работы эксплуатационного фонда скважин за отчетный период выполнено всего 3 232 текущих ремонта, в том числе 3 194 выполнено собственными силами, что на 774 ремонта ниже уровня прошлого года. Выработка на одну бригаду составила 156,9 рем./бр. при 120,5 рем./бр. в прошлом году.

Межремонтный период работы механизированного фонда скважин за отчетный период составил 552 суток, что на 46 суток выше плана, в том числе по ЭЦН – 604 сут. (при плане – 643 сут.), по ШГН – 483 сут. (при плане – 394 сут.).

Нефтепереработка

Объем переработки на НПЗ Компании углеводородного сырья за 2003 год составил 19 346,4 тыс. тонн, что на 0,5% ниже уровня 2002 года.

Основные технико-экономические показатели НПЗ.

НПЗ	Объем переработки *, тыс. тонн		Глубина переработки нефти, %		Выход светлых нефтепродуктов, %	
	2002г.	2003г.	2002г.	2003г.	2002г.	2003 г.
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	11 652,8	11 571,7	60,39	62,37	50,86	52,84
ОАО «Славнефть-Ярославский НПЗ им. Д.И. Менделеева»	198,3	188,6	73,60	77,20	29,30	30,60
ОАО "Мозырский НПЗ"	7 591,0	7 586,1	63,26	66,24	50,06	51,31

* – по сырой нефти и др. видам сырья

План производства корректировался с учетом возможности ОАО «Транснефть» по прокачке нефти на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и складывающейся конъюнктуры рынка по отдельным видам нефтепродуктов.

Характеристика производственных программ НПЗ Компании

тыс. тонн

Наименование	ЯНОС		ЯрНПЗ		Мозырский НПЗ		Всего по Компании		
	2002г.	2003г.	2002г.	2003г.	2002г.	2003г.	2002г.	2003г.	2003/ 2002г.
Переработка *	11 601,5	11 520,7	197,4	187,8	7 570,0	7 568,9	19 368,9	19 277,4	1,00
Производство:									
Бензины.	2 261,8	2 408,59			1 154,2	1 207,2	3 416,0	3 615,8	1,06
Дизтопливо.	3 168,5	3 155,72	13,0	4,8	2 061,3	2 130,9	5 242,8	5 291,4	1,01
Керосины.	483,5	519,98		0,4	265,3	296,5	748,8	816,9	1,09
Мазут топочный.	4 199,4	3 974,54	45,9	37,0	2 487,7	2 428,2	6 733,0	6 439,7	0,96
Нефтебитумы.	110,9	105,66			194,5	219,3	305,4	325,0	1,06
Сжиженные газы.	104,7	118,93			102,5	102,3	207,2	221,2	1,07
Глубина переработки, %.	60,4	62,37	73,6	77,2	63,3	66,2	61,6	64,0	1,04

* – по обессоленной нефти

ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»

За 2003 год объём переработки сырья составил 11 571,7 тыс. тонн, что ниже предусмотренного бизнес-планом показателя на 178,3 тыс. тонн или на 1,5%. По отношению к 2002 году отчетный показатель сократился на 0,7%. Основной причиной снижения объемов переработки явилась корректировка текущих планов в соответствии с ежемесячной оценкой эффективности использования перевалочных мощностей и рынка нефтепродуктов.

Достигнутый уровень глубины переработки сырья равный 62,37% превышает установленное бизнес-планом значение на 2,4% и уровень прошлого года на 3,3%. Достичь этого удалось за счет работы без простоев на ремонт установок: каталитического крекинга 1А/1М, алкиляции 25/7, вакуумной перегонки мазута ВТ-6.

Использование мощностей установок

Наименование процесса	Установленная мощность тыс. тонн в год,	Использование мощностей, %	
		2002 год	2003 год
Первичная переработка нефти	14 000,0	82,87	82,29
Вторичная переработка	6 724	89,1	95,6

По сравнению с 2002 годом в отчетном периоде наблюдается рост использования производственных мощностей:

- ✓ по каталитическому риформированию на 6,6%, в том числе на бензины – на 7,7%, на ароматику – на 4,4%;
- ✓ по каталитическому крекингу на 14,8%;
- ✓ по гидроочистке дизельного топлива на 8,2%;
- ✓ по алкилированию на 15,6%.

Это объясняется оптимизацией технологических процессов.

Увеличение глубины переработки по сравнению с 2002 годом сопровождалось улучшением ассортимента выпускаемой продукции. Бизнес-план по выпуску светлых нефтепродуктов перевыполнен на 0,83%. За 2003г. произведено 6 087,8 тыс. т, в т.ч.:

- ✓ 1 874,3 тыс. т автобензинов, из них 1 155,6 тыс. т высокооктановых, что на 4,7% выше планового показателя;
- ✓ 520,0 тыс. т керосина, что на 5,3% выше бизнес-плана;
- ✓ 3 155,7 тыс. т дизельного топлива, в том числе 3 135,8 тыс. т малосернистого.

На предприятии продолжалась работа по выпуску новых видов продукции для удовлетворения потребностей рынка. В отчетном периоде начато производство нового вида продукции – «Топливо дизельное автомобильное ЕН 590» с пониженным содержанием серы (не более 0,035%), поставляемого на экспорт.

ОАО «Славнефть - Ярославский НПЗ им. Менделеева»

За отчетный период заводом переработано 188 624 тонн сырой нефти, что составило 95,2% от объема переработки нефти за 2002 год. Объем переработки базовых масел составил 100 602 тонн или 103,1% к уровню прошлого года. Производство товарной продукции в сравнении с показателями 2002 года составило 93,9%.

Показатели, предусмотренные бизнес-планом, по объемам переработки нефти и базовых масел, производству всей гаммы светлых нефтепродуктов в целом (за исключением топлива дизельного и Т-1, масел, смазок и мазута выполнены. Отклонения от плана обусловлены изменением спроса на готовую продукцию.

Глубина переработки нефти увеличилась на 3,6% по сравнению с 2002 годом и составила 77,2 %, что вызвано снижением производства топочного мазута в соответствии с потребностями рынка. За 2003 год выход светлых нефтепродуктов увеличился на 1,3% и составил 30,6%, за счет увеличения производства лигроино-газойлевой фракции, топлива печного и выработкой новых видов продукции, таких как топливо Т-1 и топливо судовое.

В 2003 году была выработана опытно-промышленная партия топлива Т-1пп повышенной плотности для нужд Росавиакосмоса в объеме 382 тонн.

ОАО «Мозырский НПЗ»

Переработка углеводородного сырья за 2003 год составила 7 586,1 тыс. тонн, что соответствует плановым показателям и уровню 2002 года. Доля давальческого сырья в общем объеме переработки ОАО «Мозырский НПЗ» составила 70,2%. Его объем в отчетном периоде по отношению к прошлому году сократился на 622,0 тыс. тонн и составил 5 310,3 тыс. тонн. За отчетный период из ресурсов, поставленных ОАО «НГК «Славнефть», переработано 4 057,3 тыс. тонн нефти. Объемы переработки Компании увеличены на 700 тыс. тонн по сравнению с уровнем 2002 года. Предприятия концерна «Белнефтехим» переработали 1 239,6 тыс. тонн сырья, что составляет 23,3% от общего объема переработки.

Доля собственной переработки ОАО «Мозырский НПЗ» выросла с 21,6% в 2002 году до 29,8% в отчетном периоде. Сырья собственной закупки переработано 2 258,6 тыс. тонн, что на 37,9% больше, чем в прошлом году. С целью получения дополнительных ресурсов светлых нефтепродуктов и загрузки вторичных процессов, введенных в результате окончания I и II этапов реконструкции, завод приобрел и вовлек в переработку мазут в количестве 393,6 тыс. тонн, что на 27,5% ниже уровня прошлого года.

В отчетном году основные производственные показатели выше, чем в 2002 году. Так, за 2003 год выход светлых составил 51,31%, а глубина переработки – 66,24%, что соответственно на 1,25% и 2,98% выше уровня 2002 года.

Объем производства бензинов увеличился на 4,6%, в том числе автомобильных – на 3,7%. Доля высокооктановых бензинов составляет 64,5% от общего количества произведенных автобензинов. Выпуск реактивного топлива и осветительного керосина за отчетный период составил 296,5 тыс. тонн, что на 12% больше уровня 2002 года. Производство дизельного топлива составило 2 130,9 тыс. тонн, что на 3,4 % выше прошлогоднего показателя.

Темп роста производства вакуумного газойля в отчетном периоде относительно прошлого года составил 156,2%. Устойчивые рынки сбыта позволяют предприятию наращивать товарный выпуск данного нефтепродукта до пуска комплекса каталитического крекинга.

В конце марта 2003 года введена в эксплуатацию установка висбрекинга гудрона мощностью 1,2 млн. тонн в год. Со времени пуска на установке переработано около 928 тыс. тонн сырья.

Реализация продукции

Реализация нефти

Из общего объема нефти Компании за отчетный период на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» было поставлено 9 500,0 тыс. тонн, в ближнее зарубежье – 1 669,4 тыс. тонн, экспортировано в дальнее зарубежье – 5 706,8 тыс. тонн (без учета вывоза нефти железнодорожным транспортом).

Объемы экспорта нефти в дальнее зарубежье по трубопроводной системе увеличились на 5,2% относительно соответствующего периода прошлого года. Рост добычи нефти и ограниченность пропускных способностей АК «Транснефть» создают значительные проблемы с размещением экспортных объемов, как следствие – возрастающая конкуренция между нефтяными компаниями.

В связи с прекращением АК «Транснефть» поставок нефти через порт Вентспилс часть экспортных объемов переориентирована на порт Гданьск. Значительно увеличен объем поставок нефти на Новороссийск и порт Приморск.

Кроме того, с июня 2003 года Компания начала вывоз нефти на экспорт в железнодорожных цистернах. Общий объем нефти вывезенной по железной дороге составил 1 571,6 тыс. тонн.

За отчетный период закуплено 1 954,6 тыс. тонн сторонней нефти с целью экспорта по железной дороге, загрузки производственных мощностей ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и ОАО «Мозырский НПЗ».

Суммарные объемы поставки нефти на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» за отчетный период увеличены на 16% по сравнению с 2002 годом и соответствуют предельной возможности системы ОАО «Транснефть» по прокачке в данном направлении (1 200 тыс. т. в месяц).

Поставки нефти на НПЗ Республики Беларусь составили 4 089,4 тыс. тонн, из них 1 635,6 тыс. тонн - собственной и 2 453,8 тыс. тонн – комиссионной, поставленной как по собственным графикам, так и графикам других производителей.

Реализация нефтепродуктов

В 2003 году Компанией реализовано 9 964,3 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 13,3% выше показателя, заложеного в бизнес-план. На внутренний рынок отгружено 4 573,5 тыс. тонн и 5 390,8 тыс. тонн на экспорт.

Экспорт. Объемы поставок нефтепродуктов на экспорт увеличены на 35,6%. Основная причина увеличения экспорта – благоприятная рыночная конъюнктура на международных рынках. Изменилась структура экспорта нефтепродуктов, так экспорт бензинов увеличился на 51,5%, дизельных топлив – на 23,5%, авиационного турбинного керосина – на 77,2%, мазута - на 36,7%.

Внутренний рынок. За отчетный период общий объем отгрузок составил 4 573,5 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 7% ниже запланированного показателя. В то же время в соответствии со складывающимся рыночным спросом увеличилась реализация высокооктановых бензинов Супер-98 – на 82,75%, Премимум-95 – на 24,39%, дизельного топлива – на 3,5%.

Сбытовая сеть Компании

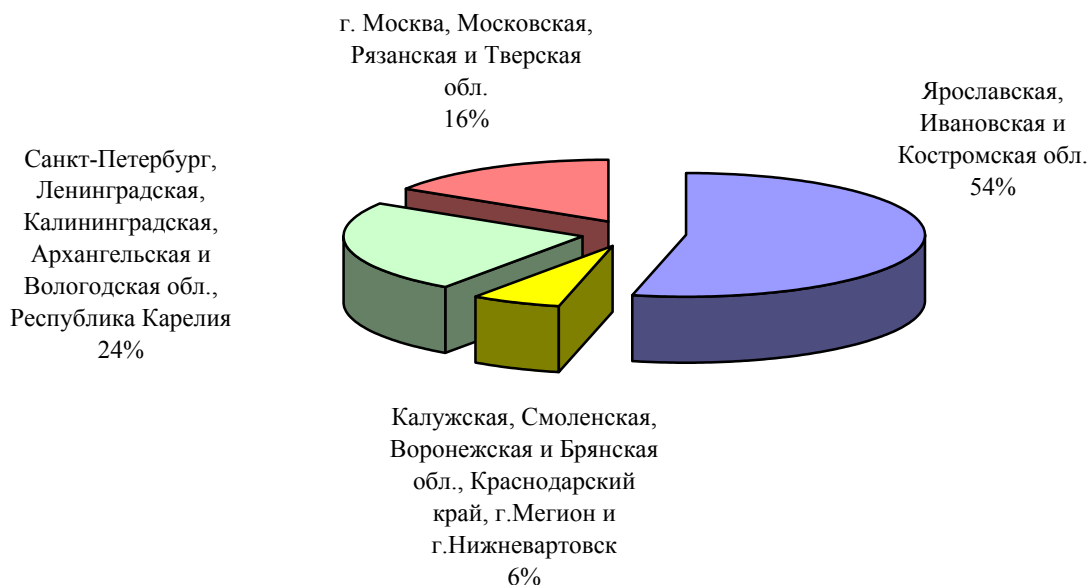
За 2003 год потребителям через сбытовую сеть Компании (включая организации, работающие по коммерческой концессии) отгружено 1 846,2 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 10,2% выше планового уровня. Увеличение объемов достигнуто в основном за счет роста розничной реализации через собственную сеть АЗС.

Структура реализации нефтепродуктов через сбытовую сеть Компании.

Нефтепродукты	2003 год	То же в %
Автобензины	1 098,9	59,5
Дизтопливо	465,2	25,2
Масла	12,5	0,7
Мазут	208,8	11,3
Прочие нефтепродукты	60,9	3,3
Итого	1 846,2	100,0

Общее количество АЗС, участвующих в реализации нефтепродуктов Компании на 01.01.2004 года составляло 605 единиц, в том числе 253 АЗС Компании и 352 АЗС, работающих по договорам коммерческой концессии.

Структура реализации по регионам.



Капитальные и финансовые вложения

Объем капитальных вложений в 2003 году составил 13 424 млн. руб., что на 11,7% ниже запланированного. Основные причины невыполнения плана освоения капитальных вложений:

- ✓ в нефтедобыче – изменение программы ГРП, повлекшее за собой отнесение большей части расходов на себестоимость добычи нефти;
- ✓ в нефтепереработке – увеличение сроков проектно-изыскательских работ и поставки оборудования по кредиту Эксимбанка Японии.

Распределение инвестиций по отраслям следующее:

- ✓ добыча нефти и геолого-разведочные работы – 41,3%;
- ✓ нефтепереработка – 50,6%;
- ✓ развитие сбытовой сети и оптимизация нефтебазового хозяйства – 2,5%;
- ✓ прочие – 6,6%.

Финансовые вложения Компании по итогам года составили 1 306 млн. руб., что ниже запланированного уровня на 42%. Основной объем экономии средств произошел из-за изменения схемы финансирования проекта строительства комплекса глубокой переработки на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез». В августе 2003 года «Совместная деятельность» по строительству комплекса глубокой переработки нефти была ликвидирована и объект полностью передан на ЯНОС.

Финансовые результаты деятельности ОАО «НГК «Славнефть»

Финансовые результаты деятельности Компании сформировались исходя из следующих фактических уровней цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты

Показатели	Ед. измер.	2003 г., план	2003 г., факт
Контрактная цена нефти на экспорт, \$/баррель	\$/барр.	19,5	25,1
Цена нефти на Дальнее зарубежье без пошлин	\$/т	129,1	152,4
Цена нефти в Республику Беларусь (без НДС)	\$/т	102,7	110,9
Цена ДТ (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	195,0	209,2
Цена мазута (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	92,3	95,2
Цена покупки нефти на вн. рынке (без НДС)	руб./т	2 418,4	2 663,7
Курс доллара	руб./\$	33,5	30,7

Выручка

В 2003 г. выручка Компании составила 38 222,1 млн руб., что на 14 014,4 млн руб. меньше показателя 2002 г. Снижение продаж на 26,8 % было вызвано уменьшением объемов реализации продукции Компанией, так объемы продаж нефтепродуктов сократились почти на 11,5 %, а поставки нефти – на 52%

Выручка в разрезе направлений деятельности Компании

Показатели	2002 г.	2003 г.	Отклонение
Выручка, всего	52 236,6	38 222,1	-26,8%
Реализация нефти	22 856,3	10 872,9	-52,4%
в дальнее зарубежье	17 380,9	4 851,5	-72,1%
в ближнее зарубежье и ВР	5 475,4	6 021,4	9,7%
Реализация нефтепродуктов	28 293,5	25 873,9	-8,6%
на экспорт	6 413,8	2 860,7	-55,4%
в ближнее зарубежье	47,7	25,9	-45,7%
на внутреннем рынке	21 832,1	22 987,3	5,29%
Прочая выручка	1 084,2	1 475,3	36,7%

Затраты

Затраты Компании, связанные с продажей продукции, за 2003 год составили 31 260,5 млн. руб., что на 4 088,4 млн. руб. меньше расходов 2002 года. Такое снижение себестоимости продаж, более чем на 11%, было, в первую очередь, вызвано сокращением объема закупаемой нефти и производимых нефтепродуктов. Компании удалось также сократить административные и коммерческие расходы более чем в 2 раза.

Затраты в разрезе направлений деятельности Компании

Показатели	2002 г.	2003 г.	Отклонение
Затраты	35 348, 9	31 260, 5	-11,6%
Нефть	12 540, 4	7 509, 2	-40,1%
Нефтепродукты	22 179, 6	22 668, 3	2,2%
Прочие	628, 9	1 083, 0	72,22%

Прибыль

Прибыль Компании до налогообложения за 2003 год составила 9 961 млн. руб., чистая прибыль Компании - 8 324,9 млн. руб.

Кредиты и займы

В течение 2003 года Компания значительно снизила свою долговую нагрузку. Были досрочно погашены кредиты с высокими процентными ставками: Ситибанк – 100 млн. долл. США, Росбанк – 50 млн. долл. США, Альфа-банк – 50 млн. долл. США, Еврофинанс – 30 млн. долл. США, МДМ-банк – 25 млн. долл. США. Кроме того, был погашен инвестиционный кредит Баварского Земельного Банка на сумму 22,1 млн. евро, и кредит АБН АМРО на 180 млн. долл. США. В отчетном году была досрочно выкуплена часть корпоративных облигаций второго выпуска на сумму 591,4 млн. руб.

Все это позволило Компании значительно снизить затраты на обслуживание долговых обязательств. В конце года Компанией были получены краткосрочные кредиты: в Ситибанке на сумму 30 млн. долл. США и в АБН АМРО Банке на сумму 50 млн. долл. США, в банке Еврофинанс-Моснарбанк – 607 млн. руб. На конец года кредитная нагрузка составила 4 963,3 млн. руб.

Налоговая политика Компании

Начисления налогов и отчислений в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды за 2003 год составили 5 331,17 млн. руб., в том числе в федеральный бюджет – 2 299,56 млн. рублей. Фактически внесено в бюджеты и внебюджетные фонды 5 206,28 млн. руб., в том числе размер платежей в федеральный бюджет составил 2 199,56 млн. руб.

Начисление налогов по Компании

млн. руб

Наименование бюджета и внебюджетного фонда	Задолженность на 01.01.03г.	январь - декабрь 2003г.		Задолженность на 01.01.04г.
		Начислено за отчетный период	Оплачено за отчетный период	
Федеральный бюджет*	-320,54	2 299,56	2 199,56	-220,53
Бюджет г. Москва	0,00	2 272,48	2 307,11	-34,63
Бюджет Ярославской области	0,00	535,26	535,27	0,00
Бюджет ХМАО	-0,89	0,79	0,79	-0,89
Бюджет ЭАО	0,00	3,76	3,76	0,00
Бюджет Красноярского края	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджет Тверской области	-66,00	0,00	0,00	-66,00
Бюджет г.Мегиона	-0,12	0,00	0,00	-0,12
Бюджет г. Твери	-9,15	0,00	0,00	-9,15
Бюджет г. Ярославля	-0,07	71,57	71,57	-0,07
Бюджет г. Тутаева	0,00	0,95	0,95	0,00
Бюджет Байкитского района	-0,30	0,00	0,00	-0,30
Бюджет Нижневартовского района	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджет Сургутского района	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджет Туруханского района	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по бюджетам	-397,05	5 184,37	5 119,00	-331,69
Дорожный фонд всего	-59,71	117,36	60,03	-2,37
- федеральный	0,00	0,00	0,00	0,00
- территориальный	-59,71	117,36	60,03	-2,37
Единый социальный налог/соц. внеб. фонд	-5,27	28,73	26,57	-3,11
в т.ч. - Пенсионный фонд	-4,02	20,85	19,17	-2,34
- фонд мед.страх.	-1,04	5,34	4,89	-0,59
- фонд соц. страх.	-0,20	2,54	2,52	-0,18
Страхование от несчастных случаев	-0,24	0,72	0,68	-0,20
Итого по внебюджетным фондам	-65,21	146,81	87,28	-5,68
ИТОГО	-462,26	5 331,17	5 206,28	-337,38