

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к годовому отчету за 2008 год

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.

Полное фирменное наименование:

*открытое акционерное общество
“Нижнекамский завод технического углерода”;*

Место нахождения и почтовый адрес:

423570, Республика Татарстан, город Нижнекамск.

Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:

20 апреля 1995 года зарегистрировано Министерством Финансов Республики Татарстан и внесено в реестр акционерных обществ, создаваемых на территории Республики Татарстан, за номером 1420.

Идентификационный номер налогоплательщика:

1651000041

Основной государственный регистрационный номер

1021602508047

Информация об аудиторе Общества:

ООО «ФБК Поволжье», г.Казань.

Информация о реестродержателе:

*Нижнекамский филиал ОАО «Акционерный капитал»
г. Нижнекамск, ул.30 лет. Победы, д.7.*

Акционерный капитал, структура собственности

Уставный капитал акционерного общества по состоянию на 01.01.2008г. составляет 148 240,20 тыс. рублей.

Акционерный капитал ОАО "Нижнекамсктехуглерод" разделен на 2 964 804 акций, номинальной стоимостью 50 рублей каждая.

Держатели акций:

ЗАО ИФК «Солид» является номинальным держателем акций дочерних предприятий ОАО «Татнефть»;

ООО ИФК «Каминцентр»;

ИФК "Черное золото-траст";

ЗАО «Татарский капитал».

работники, пенсионеры ОАО "НКТУ";

прочие акционеры.

II. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

В настоящее время основной вид деятельности ОАО "НКТУ" - производство и реализация технического углерода различных марок.

Производство основных видов продукции в натуральном выражении

№ п/п	Наименование марки технического углерода	Ед. изм.	2006г.	2007г.	2008г.	2008г.-2007г. %
1	П-514	тн.	39 789,30	35 327	13 703,286	38,79
2	Н-550	тн.	-	8 079	10 174,014	125,93
3	Н-650	тн.	-	-	19 786,100	-
4	П-245	тн.	46 368,044	43 623	41 561,882	95,28
5	П-234	тн.	847,012	1 192	589,732	49,47
6	П-324	тн.	2 742,365	2 793	1 984,564	71,05
7	Н-330	тн.	6 564,355	11 382	14 513,116	127,51
8	Н-220	тн.	-	2 390	1 892,588	79,19
9	Н-339	тн.	5 135,354	2 484	1 954,349	78,68
10	Н-375	тн.	1 409,123	2 716	3 041,149	111,97
11	Н-234	тн.	-	182	1 073,537	589,86
12	Н-660	тн.	2 481,44	3 259	3 039,832	93,27
13	Н-326	тн.	38,02	-	103,720	-
14	Н-121	тн.	-	29	-	-
15	П-243	тн.	-	6	20,592	343,2
Итого			105 375,04	113 462	113 438,46	99,98
о			5	1	1	

В 2008г. не наблюдается рост объемов выпуска технического углерода по двум причинам: во-первых, в сентябре месяце был плановый общий останов завода для проведения капитального ремонта и модернизации оборудования; во-вторых, в ноябре и декабре резко снизился объем потребления (спроса на рынке на технический углерод) в частности от ОАО «Нижнекамского шинного завода» самого крупного покупателя.

Интенсивность использования производственных мощностей

Производство по потокам	Мощность, тыс. тн.			% к прошлому году
	2006 г.	2007 г.	2008 г.	
Техуглерод П245, Н220, Н330, Н375, Н339, Н121, Н234, П234, П324, Н326, П243 (1-2 потоки)	30,252	33,358	32,996	98,91
Техуглерод П514, Н550, Н650, Н660 (3-4 потоки)	42,271	46,611	46,703	100,20
Техуглерод П245, П234, (5 поток)	32,852	33,493	33,739	100,73
Всего	105,375	113,462	113,438	

Значения показателей, характеризующих финансовую устойчивость предприятия остаются в пределах нормы.

Реализация инвестиционных объектов.

Инвестиционная программа на 2008 год сформирована в сумме 157666 тыс.руб., из них:

- износ – 46727 тыс.руб.

- прибыль – 110939 тыс.руб.

Из запланированных в части финансирования средств 186049 тыс.руб., было оплачено 78347 тыс.руб., что составило 42%, фактически было освоено 73531 тыс.руб., из запланированных 157666 тыс.руб., что составило 47% (из них за счет износа 25734 тыс.руб., за счет прибыли 47797 тыс.руб.).

В связи с задержкой проведения конкурсных комиссий, поздним заключением договоров и длительным сроком изготовления оборудования и ПСД, а также необходимостью проведения испытаний на одном технологическом потоке по проекту «Разработка и внедрение камер обогрева сушильного барабана» для тиражирования его на других технологических потоках на основании протокола заседания инвестиционного комитета ООО «УК «Татнефть-Нефтехим» было принято решение об исключении следующих проектов из инвестиционной программы 2008 года и переносом и включением в инвестиционную программу 2009 года:

- «Разработка и внедрение камер обогрева...» - 23,3 млн.руб.

- «Энерготехнологический агрегат» - 25,3 млн.руб.

- «Реконструкция цеха №2» - 3,5 млн.руб.

Стоимость исключенных проектов на общую сумму 52,1 млн.руб. была направлена в резерв инвестиционной программы 2008 года.

В части «Строительства поименованных объектов» фактически было освоено 79% на сумму 48869 тыс.руб.

По объектный обзор:

«Разработка и внедрение камер обогрева сушильного барабана с использованием отходящего газа в качестве основного технологического топлива на двух потоках». Из запланированных в части освоения 5947 тыс.руб. освоено 5055 тыс.руб. Не завершён этап 2 договора на проектно-изыскательские работы (авторский надзор). СМР и закупка оборудования завершены в полном объеме.

По п. 2,5,7,8,15,16,18,26 отчета работы в части ПИР выполнены и оплачены в полном объеме.

«Очистка техуглерода от магнитных включений, снижение содержания пыли, охлаждение техуглерода, дифференцированная подача гранулирующей добавки». Работы выполнены в полном объеме, 100% освоение средств.

«Реконструкция цеха №2». Организацией - проектировщиком не выполнен этап 3 договора на проектно-изыскательские работы на общую сумму 4500 тыс.руб.

«Организация независимых контуров заземления систем АСУТП/КИП», «Установка кран-балки», «Сооружение эстакады между компрессорной и главной эстакадой», «Прокладка по эстакаде трубопровода технологической воды с обратным трубопроводом» «Система аварийной подачи масла к компрессорам и нагнетателям», «Расширение склада упаковки готовой продукции», «Повышение охлаждающей способности системы оборотного водоснабжения...». Работы завершены в полном объеме. В связи с поздними сроками завершения работ и предоставления подтверждающих документов не была произведена оплата. «Замена установки пенного пожаротушения на сырьевом участке». Работы завершены не в полном объеме. «Разделение оборотного водоснабжения на два контура», «Возврат конденсата с сырьевого участка», «Коррекционная обработка оборотного водоснабжения», «Фосфатирование котловой воды котлов утилизаторов», «Выполнение проекта о блокировке аварийной вентиляции с сигнализаторами дозрывных концентраций

или газоанализаторами». По данным проектам не завершены пуско-наладочные работы. Подрядчиками в адрес ОАО «НКТУ» направлены гарантийные письма о завершении работ в январе 2009г.

«Приобретение ОНВСС по целевым программам в связи с внедрением новой техники и технологии». Освоение составляет 13% на общую сумму 1100 тыс.руб. из запланированных 8544 тыс.руб. Основная часть оборудования является импортным и дорогостоящим, поиск поставщика и заказ оборудования занимает продолжительное время. В связи с долгим сроком изготовления и высокой стоимостью оборудования, в адрес ООО «Татнефть-Нефтехимснаб» было представлено письмо об отказе на приобретение нескольких позиций, включенных в инвестиционную программу, на общую сумму 4900 тыс.руб. На 1038 тыс.руб. поставка оборудования по заключенным и оплаченным приложениям переходит на 2009 год.

«Приобретение ОНВСС по адресной замене изношенного оборудования». Основной поставщик ООО «Татнефть-Нефтехимснаб». Освоение составило 93% на общую сумму 23562 тыс.руб. за счет износа. Основными причинами невыполнения являются разница в цене и определенные на основании приложений к договору более поздние сроки поставки оборудования.

Не использован предусмотренный резерв – 61609 тыс.руб., в который направлены суммы снятые с проектов включенных в инвестиционную программу 2008 года для переноса в инвестиционную программу 2009 года.

№	Направление инвестиций	Сумма инвестиций в млн.руб.	Эффективность
1.	Разработка и внедрение камер обогрева сушильного барабана с использованием отходящего газа в качестве основного технологического топлива на одном потоке	5	Внедрение проектов в рамках программы «Модернизация производства техуглерода» продолжается
2.	Оптимизация системы газового транспорта на 1-4 потоках	1,2	
3.	Очистка техуглерода от магнитных включений, снижение содержания пыли, охлаждение техуглерода, дифференци-рованная подача гранулирующей добавки	6,4	
4.	Реконструкция цеха №2	5	
5.	Локально-вычислительная сеть управления производственной деятельностью	1,7	
6.	Разделение оборотного водоснабжения на два контура	3,7	Работы завершены в декабре 2008 года
7.	Возврат конденсата с сырьевого участка	4,6	
8.	Коррекционная обработка оборотного водоснабжения	1,3	
9.	Фосфатирование котловой воды котлов утилизаторов	2,3	
10.	Установка УЗМК для загрузки в биг-беги	1,5	
11.	Выполнение проекта о блокировке аварийной вентиляции	4,4	

	сигнализаторами дозрывных концентраций или газоанализаторами		
12.	Проектно-изыскательские работы	11,7	Внедрение в последующие годы
13.	Приобретение ОНВСС	24,7	
	Итого	73,5	

Осуществленные инвестиции позволили уменьшить расходные нормы на единицу выпускаемой продукции по газу и сырью.

Элементы учетной политики.

Для бухгалтерского учета:

Амортизация основных средств начисляется линейным методом.

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится исходя из:

- ожидаемого срока полезного использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта .

Основные средства стоимостью до 20 000 рублей учитываются в составе материально-производственных запасов.

Признанные расходы по НИОКР списываются в течении одного года на расходы по обычным видам деятельности.

При определении размера материальных расходов при списании материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), применяется метод оценки по стоимости единицы запасов.

Стоимость сырья, используемого при производстве продукции, оценивается по средней стоимости.

При реализации покупных товаров стоимость приобретения данных товаров определяется методом оценки по стоимости единицы товара.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском учете по фактической стоимости.

При выбытии ценных бумаг применяется метод списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг по стоимости единицы.

Обществом в 2008 году создавались следующие резервы:

- на ремонт основных средств;
- на выплату вознаграждения по итогам года;
- резерв под снижение стоимости материальных ценностей;
- резерв по сомнительным долгам..

Для налогового учета:

Дата получения дохода (осуществление расхода) в целях исчисления налога на прибыль определяется по методу начисления.

Доходы от сдачи имущества в аренду определяются в порядке, установленном статьей 249 НК РФ.

Основные средства стоимостью до 20 000 рублей списываются на затраты в момент ввода в эксплуатацию.

При вводе основных средств в эксплуатацию в расходы по налогу на прибыль списывается 10 процентов от первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со ст.257 НК РФ.

По амортизационному имуществу применяется линейный метод амортизации в порядке установленном в соответствии со ст. 259 НК РФ.

По основным средствам, используемых для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности при начислении амортизации для целей налогового учета согласно п.7 ст.259 НК РФ применяется повышающий коэффициент 2.

В 2008 году создавался резерв на ремонт основных средств, в размере, определяемом в соответствии со ст.324 НК РФ и резерв по сомнительным долгам, в размере, определяемом в соответствии со ст.266 НК РФ.

Нормы амортизации ниже установленных ст. 259 НК РФ не используются.

Признанные расходы по НИОКР списываются в течении одного года на расходы по обычным видам деятельности.

Бухгалтерский баланс (укрупненный)

тыс. руб.

АКТИВЫ	Строка баланса	01.01.2008г.	31.12.2008г.
Нематериальные активы	110	3	4
Основные средства	120	409 849	409 741
Незавершенное строительство	130	25 834	48 690
Отложенные налоговые активы	145	7 963	322
Прочие внеоборотные активы	150	576	85
Товарно-материальные запасы	210	112 007	153 692
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	18 121	39 413
Дебиторская задолженность	230,240	103 994	162 120
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	20 400
Денежные средства	260	72 711	16 508
ИТОГО АКТИВОВ		751 058	850 975
ПАССИВЫ			
Уставный капитал	410	148 240	148 240
Добавочный капитал	420	197 008	171 684
Резервный капитал	430	7 412	7 412
Нераспределенная прибыль	470	314 773	428 385
Отложенные налоговые обязательства	515	16 042	26 765
Краткосрочные займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	48 374	64 375
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	19	49
Доходы будущих периодов	640	4 623	3299
Резервы предстоящих расходов	650	14 567	766
ИТОГО ПАССИВОВ		751 058	850 975

Строка 120 Актива Баланса: по состоянию на 31.12.2008г. строка основные средства составляет 409 741 тыс.руб., произошло уменьшение на сумму 108 тыс.руб., за 2008 год введено в эксплуатацию объектов на сумму 53 965 тыс.руб., начислена амортизация на сумму 47 012 тыс.руб.

Строка 130: по состоянию на 31.12.2008 г. основную долю затрат незавершенного строительства занимают расходы на счете по строительству объектов основных средств в сумме 34 963тыс.руб. работы будут закончены в 2009 году, закупленное в конце года технологическое оборудование к установкам требующее монтажа в сумме 2 694 тыс.руб., расходы по НИОКР, по которым не начато фактическое применение в производстве в сумме 5 883 тыс.руб. и расходы по модернизации ОС в сумме 5 150 тыс.руб.

Строка 145: в состав отложенных налоговых активов входит актив, начисленный на временные разницы, образуемые в 2008 году за счет различия в учете расходов по аренде имущества на сумму 68 тыс.руб., убытков от реализации основных средств на сумму 6 тыс.руб., расходов по начислению амортизации и амортизационной премии по малоценным основным средствам на сумму 43 тыс.руб., прямых расходов на сумму 7 718 тыс.руб., расходов по страхованию на сумму 31 тыс.руб., НИОКР не давший положительного результата на сумму 26 тыс.руб.

Строка 150: по данной строке отражаются признанные затраты на НИОКР.

Строка 210: по данной строке отражаются остатки по товарно-материальным запасам на сумму 96 784 тыс.руб., минус начисленный по итогам года резерв под снижение стоимости материалов в размере 5 654 тыс.руб., остатки по затратам в незавершенном производстве на сумму 38 167 тыс.руб., остатки по готовой продукции на сумму 15 370 тыс.руб., по товарам для перепродажи на сумму 125 тыс.руб. и по расходам будущих периодов на сумму 8 900 тыс.руб.

В течении года был доначислен резерв под снижение стоимости материальных ценностей в связи с неправильным исчислением.

Строка 230,240:

Строка 230 Баланса по состоянию на 31.12.08г. составляет 8 720 тыс.руб., в которая состоит из долгосрочной задолженности по займам и кредитам работников предприятия.

Строка 240 на сумму 153 400 тыс.руб. состоит из:

- краткосрочной задолженности покупателей за отгруженную продукцию на сумму 110 497 тыс.руб., где основными должниками являются Spektrum Import Export Limited Portland House на сумму 46 007 тыс.руб., ООО «Спецресурс» на сумму 13 547 тыс.руб., Карагандарезинотехника на сумму 12 652 тыс.руб.
- задолженность по авансам выданным за предстоящие поставки, услуги на сумму 12 078 тыс.руб., где основными должниками являются ООО «Гатнефть-Нефтехимснаб» г.Нижнекамск на сумму 5 706 тыс.руб. по поставке оборудования, ОАО РЖД Самарский на сумму 3 648 тыс.руб. по железнодорожным услугам, ЗАО «Технологические фильтры» на сумму 1 066 тыс.руб. по поставке фильтровальных рукавов.
- задолженность прочих дебиторов на сумму 30 825 тыс.руб., где основная задолженность на сумму 15 926 тыс.руб. образовалась за счет возмещения НДС по экспортным операциям, на сумму 8 740 по излишне уплаченному налогу на прибыль за счет авансовых платежей в 2008 году.

Строка 250: краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.08г. увеличились на сумму 20 400 тыс. рублей в связи с предоставлением краткосрочного займа контрагенту ООО «Татнефть-Нефтехимснаб» по договору №2107/2008-ТННХС от 21.07.2008г.

Строка 260: денежные средства по состоянию на 31.12.08г. уменьшились на сумму 56 203 тыс. руб. в связи с возвратом ранее размещенных денежных средств на накопительных депозитных вкладах в ОАО «АИКБ «Татфондбанк» в сумме 70 001 тыс.руб. и увеличением остатков денежных средств на расчетных счетах на сумму 13 798 тыс.руб.

Строка 420 Пассива Баланса: Размер добавочного капитала по состоянию на 31.12.08г. уменьшился на сумму дооценки по выбывшим объектам основных средств в размере 25 324 тыс.руб.

Строка 470: Нераспределенная прибыль по состоянию на 31.12.08г. увеличилась на сумму чистой прибыли текущего 2008 года в размере 89 929 тыс.руб. ; увеличилась на сумму дооценки по выбывшим объектам основных средств в размере 25 324 тыс.руб., уменьшилась на сумму начисленных за 2007 год дивидендов 909 тыс.руб. и вознаграждения членам совета директоров на сумму 732 тыс. руб.

Строка 515: в состав отложенных налоговых обязательств входят обязательства, начисленные на временные разницы, образуемые в 2008 году за счет различия в учете начисления амортизации, относящейся к косвенным расходам на сумму 4 300 тыс.руб., расходов по страхованию на сумму 107 тыс.руб., расходов по списанию технической литературы на сумму 14 тыс.руб., расходов по аренде имущества на сумму 24 тыс.руб., прямых расходов на сумму 6 299 тыс.руб., расходов по спецодежде на сумму 6 тыс.руб.

Строка 620 по состоянию на 31.12.08г. на сумму 64 375 тыс.руб. состоит из:

- кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на сумму 42 818 тыс.руб., где основной долг перед ООО «Татнефть-АЗС центр» на сумму 10 856 тыс.руб. за поставленный газ, перед ООО «Эридан» на сумму 10 740 тыс.руб. за выполненные работы по капитальному ремонту, перед ООО «Татнефть-Нефтехимснаб» на сумму 4 535 тыс.руб. за сырье и оборудования;
- задолженности перед персоналом предприятия на сумму 12 493 тыс. руб. за начисленную за декабрь месяц заработную плату на сумму 4 568 тыс.руб. и начисленную в декабре 13 заработную плату на сумму 7 925 тыс.руб., т.к. срок выдачи 15 число следующего месяца;
- задолженности перед государственными внебюджетными фондами на сумму 2 345 тыс.руб. , по налогам и сборам начисленным за 4 квартал, срок уплаты которых переходит на следующий год;
- задолженности по авансам полученным под поставку технического углерода на сумму 2 127 тыс.руб.;
- задолженности перед прочими кредиторами на сумму 1 730 тыс.руб. где основная задолженность в размере 1 348 тыс.руб. перед ЗАО Страховой Компанией «Чулпан» по взносам добровольного медицинского страхования и долгосрочного страхования жизни работников.

Строка 630: по данной строке отражается задолженность по выплате дивидендов акционерам, которым по некоторым причинам невозможно произвести выплату на сумму 49 тыс.руб.

Строка 640: по состоянию на 31.12.08г. в составе доходов будущих периодов числятся объекты основных средств, полученные за счет средств целевого финансирования, доходы по которым принимаются по мере начисления амортизации.

Строка 650: по состоянию на 01.01.08г. в составе данной строки числится резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за 2007 год в сумме 14 567тыс. руб., которое выплачено в феврале 2008 года, по итогам работы за 2008 год вознаграждение выплачено в декабре 2008 года, излишне начисленная сумма резерва в размере 766 тыс.руб. перенесена на следующий год.

Отчет о доходах и расходах

тыс.руб.

Наименование статей	2007 год		2008 год		Прирост, снижение(-) абсолютное
	абсолютное	%	абсолютное	%	
Выручка от реализации товаров, продукции, работ и услуг	1 990 514	100	2 139 768	100	149 254
Себестоимость реализованной продукции	1 778 029	89,33	1 967 558	91,95	189 529
Валовая прибыль	212 485	10,67	172 210	8,05	-40 275
Коммерческие расходы	9 842	0,49	13 525	0,63	3 683
Прибыль (убыток) от продаж	202 643	10,18	158 685	7,42	-43 958
Проценты к получению	1 849	0,09	1 701	0,08	-148
Проценты к уплате	0	0	0	0	0
Прочие доходы	306 907	15,42	437 981	20,47	131 074
Прочие расходы	342 941	17,23	455 922	21,31	112 981
Прибыль (убыток) до налогообложения	168 458	8,46	142 445	6,66	-26 013
Текущий налог на прибыль	50 607	2,54	33 653	1,57	-16 954
Отложенные активы, обязательства и иные обязательные платежи	1 669	0,08	18 863	0,88	17 194
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	119 520	6,00	89 929	4,2	-29 591

Основные показатели деятельности.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
1	Выпуск товарной продукции	тыс.руб.	1 662 544	1 959 632	2 103 725
2	Реализация продукции, всего	тыс.руб.	1 725 977	1 990 514	2 139 768
	в том числе реализация товарной	тыс.руб.	1 723 386	1 990 514	2 139 768

	продукции				
	в том числе экспорт	тыс.руб.	251 088	262 685	433 070
3	Затраты на 1 рубль товарной продукции	коп.	96,41	89,47	92,7
4	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	29 633	168 458	142 445
5	Численность ППП	чел.	525	511	510
6	Среднемесячная зарплата ППП	руб.	13 613	16 434	20 436

В 2008 году выпущено товарной продукции на сумму 2 103 725 тыс. руб., что выше уровня прошлого года на 144 093 тыс. руб.

Объем реализованной продукции превышает выпуск товарной продукции на 36 043 тыс. руб. Данный фактор обусловлен наличием остатков готовой продукции, выпущенной в 2007г., реализованной в течение 2008г., а также реализацией в течение отчетного периода некондиционного технического углерода.

1. Динамика показателей ликвидности

Наименование	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Коэффициент общей ликвидности	4,42	4,54	5,73
Коэффициент быстрой ликвидности	1,35	2,50	2,78
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	1,08	0,24

В отчетном году наблюдается увеличение коэффициентов общей и быстрой ликвидности, что является безусловным показателем роста финансовой стабильности предприятия. Снижился коэффициент абсолютной ликвидности на 0,84.

2. Динамика коэффициентов обеспеченности собственными средствами

Наименование показателя	Сумма, тыс.руб.		Отклонение (+,-)
	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	
Строка 490 (итого по разделу III «Капитал и резервы»)	667 433	755 721	88 288
Строка 190 (итого по разделу I «Внеоборотные активы»)	444 225	458 842	14 617
Строка 290 (итого по разделу II «Оборотные активы»)	306 833	392 133	85 300
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,727	0,757	0,03

По сравнению с данными на начало отчетного периода коэффициент обеспеченности собственными средствами увеличился, это свидетельствует о платежеспособности организации, организации имеет достаточно собственных средств.

3. Динамика рентабельности продаж

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Отклонение, (+,-)
	2007г.	2008г.	
Строка 050 формы №2 (прибыль от продаж)	202 643	158 685	-43 958
Строка 010 (выручка от продаж)	1 990 514	2 139 768	149 254
Рентабельность продаж	10,18	7,42	-2,76

В 2008г. показатель рентабельности продаж по сравнению с 2007г. снизился. Данный фактор связан с уменьшением прибыли от продаж на 43 958 тыс. руб.

4. Динамика коэффициентов общей капиталоотдачи

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Отклонение, (+,-)
	2007г.	2008г.	
Строка 010 (выручка от продаж)	1 990 514	2 139 768	149 254
Валюта баланса (на конец отчетного периода)	751 058	850 975	99 917
Коэффициент общей капиталоотдачи	2,65	2,51	0,14

Показатели коэффициентов общей капиталоотдачи имеют тенденцию к уменьшению. По сравнению с 2007г. увеличился объем выручки от продаж на 149 254 тыс. руб., а также валюты баланса на 99 917 тыс. руб., что на 13,3 % больше чем в 2007г.

5. Динамика коэффициентов износа основных средств

Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.		Отклонение, (+,-)
	2007г.	2008г.	
Остаточная стоимость основных средств	409 849	409 741	-108
Первоначальная стоимость основных средств	847 866	926 355	78 489
Коэффициент износа основных средств	0,48	0,44	-0,04

Предприятие в течение 2008г. обновляло основные средства: остаточная стоимость основных средств по сравнению с 2007г. снизилась в 2008г. на 108 тыс.руб., что на 0,03% меньше, чем в 2007г.; первоначальная стоимость основных средств по сравнению с 2007г.

увеличилась в 2008г. на 78 489 тыс. руб., что на 9,25% больше, чем в 2007г. Изношенность основных средств уменьшилась с 48% до 44%.

Кадровый состав предприятия

Показатели	2006 г		2007 г.		2008 г.	
	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%
Среднесписочная численность работающих	525	100	511	100	510	100
В том числе: руководителей	65	12,38	64	12,53	65	12,75
специалистов	80,5	15,33	75,5	14,77	76,5	15
служащих	5	0,95	4	0,78	4	0,78
рабочих	374,5	71,33	367,5	71,92	364,5	71,47

В 2008 году в сравнении с 2007 годом среднесписочная численность работников предприятия уменьшилась на 0,2%.

Возрастной состав работников ОАО «Нижекамсктехуглерод»

Показатели	31.12.2006 г.		31.12.2007 г.		31.12.2008 г.	
	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%	Кол-во, чел	%
До 30 лет	178	33,33	158	30,21	168	33,40
30-40 лет	147	27,52	113	21,61	101	20,08
40-50 лет	162	30,34	181	34,61	175	34,79
старше 50 лет	47	8,80	71	13,58	59	11,73
Итого	534		523		503	

Платежи в бюджеты

тыс.руб.

Наименование	Остаток на 01.01.2008г.	Начислено	Перечислено	Остаток на 01.01.2009г.
Бюджет Российской Федерации	-13 217	31 222	36 076	-18 071

Бюджет Республики Татарстан, включая целевые бюджетные фонды	-11 727	71 798	61 344	-1 273
Местный бюджет	32	11 083	10 915	200
Всего	-24 912	114 103	108 335	-19 144

Предприятие своевременно перечисляет платежи по налогам и сборам в бюджеты различных уровней в установленные законодательством сроки. На 01.01.2009г. задолженность бюджета перед предприятием составляет 19 144 тыс. руб. Данный фактор объясняется наличием переплаты предприятия по налогу на прибыль в сумме 8 061 тыс.руб. за 2008г. за счет уплаченных авансовых платежей по итогам предыдущих отчетных периодов. Сумма НДС, начисленная к уменьшению за 2008 год составила 6 048 131 руб.

III.КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ

По состоянию на 31.12.2008г. уставный капитал акционерного общества составляет 148 240 тыс.рублей. Акционерный капитал ОАО "Нижекамсктехуглерод" распределен на 2 964 804 акции, номинальной стоимостью 50 рублей каждая.

Обществом выпущены акции двух категорий:

- акции обыкновенные именные - 2 946 622 шт.;
- акции привилегированные именные – 18 182 шт.

Основными держателями акций являются: Группа предприятий ОАО "Татнефть", ООО ИФК «Каминцентр», ОАО "Черное золото", ЗАО «Татарский капитал», работники ОАО "НКТУ".

Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Нефтехим» является «Управляющей организацией» согласно договора передачи полномочий единоличного исполнительного органа № 4 от 15.08.2002 года, в течении 2008 года за выполнение функций по управлению было перечислено 13 486 тыс.руб.

Распределение акций Общества на 31.12.2008г.

	Всего акций шт.	Уставный капитал руб.	Доля в уставном капитале %	Обыкновенн ые акции шт.	Привилегирован ные акции
Уставный капитал всего:	2 964 804	148 240 200	100,00	2 946 622	18 182
В т.ч.:					

Юридические лица, всего	2 857 487	142 874 350	96,38	2 857 431	56
В т.ч.					
ООО "Татнефть-Нефтехим"	699 424	34 971 200	23,59	699 424	0
ООО "Татнефть-Бурение"	699 424	34 971 200	23,59	699 424	0
ООО "Татнефть-Актив"	699 424	34 971 200	23,59	699 424	0
ООО "Татнефть-УРС"	699 424	34 971 200	23,59	699 424	0
ОАО "Черное золото"	18 160	908 000	0,61	18 160	0
ЗАО "Татарский капитал"	335	16 750	0,01	335	0
ООО ФК "Каминцентр"	41 296	2 064 800	1,39	41 240	56
Физические лица, всего	107 317	5 365 850	3,62	89 191	18 126
Группа предприятий ОАО "Татнефть"	2 797 696	139 884 800	94,36	2 797 696	

**Динамика дивидендных выплат по акциям ОАО
«Нижекамсктехуглерод».**

№ п/п	Вид ценной бумаги	2005 г.		2006 г.		2007 г.	
		руб.	% к номиналу	руб.	% к номиналу	руб.	% к номиналу
1.	Обыкновенные именные акции	-	-	-	-	-	-
2.	Привилегированные именные акции	12,5	25,0	12,5	25,0	50	100

Общая сумма объявленных дивидендов по итогам 2007 года составляет 909,1 тыс. руб.; из них фактически выплачено 869,1 тыс. руб., не выплачены дивиденды умерших акционеров 4,5 тыс. руб., 35,5 тыс. руб. - получатель дохода по акциям не найден.

Внеочередные общие собрания акционеров ОАО «Нижекамсктехуглерод» в 2008г. не проводились.

Органами управления и контроля общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров Общества;
- Ревизионная комиссия.

Состав Совета директоров

Избран годовым общим собранием акционеров 23 мая 2008 г.

(Протокол № 17 годового общего собрания акционеров от 23 мая 2008 года.)

- 1. Шарафеев Загит Фоатович** - заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по нефтехимическому производству, директор УК ООО «Татнефть-Нефтехим», председатель Совета директоров. Дата рождения – 01.01.1956г. Доли в уставном капитале на 31.12.2008г. нет.
- 2. Шаяхметов Ринат Файзрахманович** - исполнительный директор ОАО «Нижнекамсктехуглерод». Дата рождения – 17.09.1963 г. Доли в уставном капитале на 31.12.2008г. нет.
- 3. Воронина Юлия Владимировна** – ведущий советник Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан. Дата рождения – 09.06.1967 г. Доли в уставном капитале на 31.12.2008г. нет.
- 4. Хафизов Ирек Амирзянович** - заместитель генерального директора ОАО «Нижнекамскшина». Дата рождения -01.01.1957 г. Доли в уставном капитале на 31.12.2008г. нет.
- 5. Закиров Ахат Мухаметович** – заместитель директора ООО «НЗШ ЦМК». Дата рождения – 20.07.1952 г. Доли в уставном капитале на 31.12.2008г. нет.
- 6. Нурутдинов Ринат Дамирович** - заместитель начальника управления финансов ОАО «Татнефть». Дата рождения - 23.08.1969 г. Доли в уставном капитале на 31.12.2008г. нет.
- 7. Хисамов Рустам Минигазиевич** – начальник отдела ценных бумаг Управления собственности ОАО «Татнефть». Дата рождения – 18.02.1959 г. Доли в уставном капитале на 31.12.2008г. нет.

Состав ревизионной комиссии

Избран годовым общим собранием акционеров 23 мая 2008 г.

(Протокол № 17 годового общего собрания акционеров от 23 мая 2008 года.)

1. Годовиков Александр Дмитриевич – советник генерального директора ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ» - председатель РК. Дата рождения -12.06.1970 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

2. Сулова Надежда Николаевна – начальник отдела внутреннего аудита ООО «Татнефть-Нефтехим». Дата рождения – 10.02.1949 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

3. Хисамутдинов Айрат Мансурович – ведущий экономист финансового отдела ОАО "Нижнекамсктехуглерод". Дата рождения – 04.10.1978 г. Акциями ОАО «НКТУ» не владеет.

Исполнительный директор ОАО «НКТУ»

Р.Ф. Шаяхметов

Директор по экономике и финансам

Р.Г. Киямов

Главный бухгалтер

А.Н. Тюрина